

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

Енергетски биланс на  
Република Северна  
Македонија за 2023 година

# СОДЖИНА

Листа на слики.....	1
Листа на табели .....	2
Листа на кратенки.....	3
Вовед .....	4
Ознаки за користени мерни единици и дефиниции.....	5
Резиме на енергетскиот биланс за 2023 година...	6
1.Енергетски биланс на Република Северна Македонија за 2023 година .....	7
2.Потребна финална енергија .....	8
3.Енергетски трансформации .....	12
3.1 Електрична енергија.....	12
3.2 Топлинска енергија.....	14
3.3 Нафтени продукти.....	15
3.3.1 Моторен бензин.....	15
3.3.2 Дизел за транспортот и нафта за ложење.....	15
3.3.3 Течен нафтен гас.....	16
3.3.4 Мазут.....	16
3.3.5 Керозин.....	17
3.3.6 Нафтен кокс.....	17
3.3.7 Други нафтени продукти.....	18
4.Потребна енергија и можности за нејзино обезбедување .....	19
4.1 Јаглени .....	19
4.1.1 Камен јаглен.....	19
4.1.2 Кокс.....	19
4.1.3 Суб-битуминозен јаглен.....	20
4.1.4 Лигнит.....	20
4.2 Природен гас.....	21
4.3 Обновливи извори.....	22
4.3.1 Биомаса .....	23

4.3.2	Геотермална .....	25
4.3.3	Биогорива .....	26
4.4	Биланс на потребна енергија .....	26
<b>5.</b>	<b>Емисии на стакленички гасови .....</b>	<b>29</b>

РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈАЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА  
РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА

## ЛИСТА НА СЛИКИ

---

Слика 1. Финална потрошувачка на енергија по енергенти.....	10
Слика 2. Застапеност на енергентите во потрошувачката на финална енергија за периодот 2021-2023.....	11
Слика 3. Потрошувачка на финална енергија по сектори.....	11
Слика 4. Процентуално учество на секторите во потрошувачката на финалната енергија во 2023 година.....	11
Слика 5. Обезбедување на електрична енергија за периодот 2021—2023.....	12
Слика 6. Процентуално учество на домашните производствени капацитети.....	13
Слика 7. Процентуално учество.....	14
Слика 8. Потребни од природен гас.....	22
Слика 9. Обновливи извори на енергија.....	23
Слика 10. Обезбедување на потребната енергија.....	27
Слика 11. Вкупно потребна енергија.....	27
Слика 12. Процентуално учество на енергентите во потребната енергија во 2023 година.....	28

РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈАЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА  
РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА

## Листа на табели

Табела 1. Нето енергетски вредности на одредени видови енергенти.....	5
Табела 2. Конверзионни фактори.....	5
Табела 3. Енергетски биланс на Република Северна Македонија (ktoe).....	7
Табела 4. Потрошувачка на финална енергија по енергенти.....	9
Табела 5. Обезбедување на електрична енергија.....	13
Табела 6. Побарувачка на топланска енергија и можности за нејзино обезбедување.....	14
Табела 7. Моторен бензин (kt).....	15
Табела 8. Дизел за транспорт (kt).....	15
Табела 9. Течен нафтен гас (kt).....	16
Табела 10. Мазут (kt).....	17
Табела 11. Керозин (kt).....	17
Табела 12. Нафтен кокс.....	17
Табела 13. Други нафтени производи.....	18
Табела 14. Потребни од камен јаглен и можности за негово обезбедување.....	19
Табела 15. Вкупни потреби од кокс и можности за негово обезбедување.....	19
Табела 16. Вкупни потреби од суб-битуминозен и можности за негово обезбедување.....	20
Табела 17. Вкупни потреби од јаглен и можности за негово обезбедување.....	20
Табела 18. Потребни од природен гас и можности за негово обезбедување.....	21
Табела 19. Енергија од обновливи извори.....	23
Табела 20. Биланс на биомаса (отревно дрво) и можности за нејзино обезбедување.....	24
Табела 21. Биланс на биомаса (дрво од овошни насади или вид на растителни отпадници) и можности за нејзино обезбедување.....	25
Табела 22. Вкупен биланс на биомаса.....	25
Табела 23. Потребни од геотермална енергија и можности за нејзино обезбедување.....	25
Табела 24. Потребна енергија по енергенти.....	26
Табела 25. Емисии на стакленички гасови (kt CO <sub>2</sub> ).....	29
Табела 26. Сумарен енергетски биланс за 2023 година според методологијата на EUROSTAT (ktoe).....	30
Табела 27. Сумарен енергетски биланс за 2023 година според методологијата на ИЕА (ktoe).....	32



РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА  
РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА

## Листа на кратенки

---

ТЕ-ТО	Термоселектрана топлана
ДЗС	Државен завод за статистика
НЕВ	Нето енергетски вредности

РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈАЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА  
РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА

## ВОВЕД

Енергетскиот биланс на Република Северна Македонија за 2023 година (во натамошниот текст: Енергетски биланс) е изработен во согласност со Законот за енергетика и со Правилникот за енергетски биланси и енергетска статистика (во натамошниот текст: Правилник).

Енергетскиот биланс е подкапитален плански документ и во истиот се прикажуваат потребите од вкупните количества на енергија и од одделни видови енергија во Републиката и можностите за нивно обезбедување со производство од домашните капацитети и од увоз.

Енергетскиот биланс е изработен врз основа на податоците за предвидените потреби за одделните видови енергија и енергенти добиени од субјектите наведени во членот 4 од Правилникот, како и извршените анализи и усогласувања направени од Министерството за економија.

За секој вид енергија е подготвен биланс за задоволување на предвидената потрошувачка. Врз основа на податоците од одделните биланси е пресметана потрошувачка на финалната енергија, како и потребната енергија за обезбедување на потрошувачка на финалната енергија.

Податоците за 2021 година како и за единаесет месеци од 2022 година за електрична енергија, природен гас, нафта и нафтени продукти и за јаглен се преземени од Државниот завод за статистика (ДЗС).

При изготвување на билансите за мрежните енергии (електрична енергија и природен гас) за следната година (2023), истовремено вклучувајќи го и последниот месец од 2022 година, користени се предвидувања и прогнози за потрошувачката и загубите во системите добиени од соодветните оператори и предвидени потреби на големите потрошувачи, како и прогнози за производство од производителите на електрична енергија.

За суровата нафта и нафтени продукти и јаглените (кокс, лигнит и јаглен) податоците се добиени од производителите, увозниците на енергенти (трговци и/или големии потрошувачи).



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

## Ознаки за користени мерни единици и дефиниции

Во рамките на Билансот количините на енергентите се прикажани во пшвите природни (физички) единици, а тоа: цврстите и течните горива во килотони (kt), природниот гас во плајад нормални кубни метри (1000 m<sup>3</sup>), електричната енергија во гигаваатчасови (GWh) и геотермалната енергија и огревното дрво во плајада метри кубни (1000 m<sup>3</sup>). За да може да се направи споредба на енергентите и да се пресметаат вкупната потребна и финална енергија, количините на одделните видови енергенти се претворени во ktоe според конверзионите фактори (нето енергетски вредности – НЕВ) прикажани во Табела 1 и Табела 2. Освен во ktоe во Табела 1 се дадени и конверзионите фактори во TJ и Gcal како најчесто употребувани. За да може податоците од овој енергетски биланс да се споредуваат со податоците од енергетскиот биланс на ДЗС користена е номенклатура во која децималното место е означено со “.

Табела 1. Нето енергетски вредности на одредени видови енергенти

Табела 1. Нето енергетски вредности на одредени видови енергенти

	Единица	Gcal	TJ	ktоe
Комен Јаглен	kt	5800-7000	24.20-29.31	0.580-0.700
Кокосн Јаглен	kt	7 000	29.31	0.7
Мрк Јаглен	kt	4000-4500	16.75-19.26	0.400-0.450
Лигнит (увозен)	kt	1980	8.20	0.198
Лигнит (домашен)	kt	1425	5.97	0.143
Коко	kt	6100	25.54	0.61
Огревно дрво	1000 m <sup>3</sup>	1610	6.74	0.16
Брикови, пелети и дрвени отпадоци	kt	4060	17.00	0.41
Дрво од овошни насади или др. вид раст.отпадоци	1000 m <sup>3</sup>	2545	10.60	0.25
Геотермална топлина	1000 m <sup>3</sup>	36	0.15	0.0036
Биодизел	kt	8940	37.02	0.894
Биоетанол	kt	8370	26.07	0.837
Биогас	1000 m <sup>3</sup>	4260-4777	16.20	0.430-0.478
Природен гас	10 <sup>6</sup> Nm <sup>3</sup>	8171	34.22	0.82
Сурова нафта	kt	10200	42.71	1.02
Течен нафтен гас	kt	11000	46.06	1.1
Моторен бензин	kt	10500	43.97	1.05
Керозин	kt	10300	43.13	1.03
Млазно гориво	kt	10500	43.97	1.05
Енотрално маело	kt	10200	42.71	1.02
Дизел	kt	10200	42.71	1.02
Маут	kt	9600	40.20	0.96
Нафтен коко	kt	7600	31.83	0.76
Останати нафтни продукти	kt	8000-9500	33.49-40.19	0.800-0.950
Електрична енергија	GWh	860	3.60	0.086

Табела 2. Конверзионите фактори

	Gcal	TJ	GWh	ktоe
1 Gcal =	1	4.19E-03	1.16E-03	1.00E-04
1 TJ =	239	1	0.28	2.39E-02
1 GWh =	860	3.60	1	8.60E-02
1 ktоe =	10000	41.89	11.63223	1



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

## Резиме на енергетскиот биланс за 2023 година

**Финална енергија:** Во 2023 година се предвидува дека потрошувачка на финална енергија ќе изнесува 2,150 ktоe, што претставува зголемување за 10% во однос на потрошувачката на финална енергија во 2022 година. Во поглед на потрошувачката на енергенти, нафтениите производи остануваат со најголемо учество од 53.9%, електричната енергија со 23.9% и биомасата со 10.4% .

Сообраќајот го има припадот на секторот со најголема потрошувачка. Неговата потрошувачка во 2023 година се предвидува да биде 37% од вкупната потрошувачка на финална енергија, а по него следуваат секторот индустрија со 28% и секторот домаќинство со 25%.

**Потребна енергија:** Предвидените потреби од енергија за 2023 година се проектирани на 2,994 ktоe што е зголемување за околу 1% во однос на 2022 година. Во 2023 година се предвидува нафтениите производи да учествуваат со 44%, а јаглените 39% . Исто така, се предвидува, природниот гас да учествува со 9%, биомасата со 8%, хидро енергијата со 4% и нето увозот на електрична енергија да учествува со 5%.

**Електрична енергија:**Производството на електрична енергија на ниво на генератор во Република Северна Македонија во 2023 година се предвидува да биде 5,379 GWh што е за околу 6% пониско во однос на 2022 година.

**Природен гас:**Во 2023 година се предвидени 300,650 илјади Nm<sup>3</sup> природен гас, од кои 224,967 илјади Nm<sup>3</sup> е предвидено да бидат потрошени за производство на електрична и топлинска енергија. За финална потрошувачка се предвидени 74,747 илјади Nm<sup>3</sup>.

**Нафтени производи:** Во 2023 година се прогнозира потрошувачка на нафтени производи да биде речиси на исто ниво како и во 2022 година и прогнозирано е тaa да изнесува 1,189 ktоe. Вкупно количество на нафтени деривати се обезбедува од увоз.

**Јаглен:**Во 2023 година се прогнозира потрошувачката јаглен во износ од 5,887 kt од кои 5,610 kt се антип за производство на електрична енергија.



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

## 1. Енергетски биланс на Република Северна Македонија за 2023 година

Вкупниот енергетски биланс за 2021 година покажува дека финалната потрошувачка на енергија изнесувала 2,027 ktоe, а за нејзино обезбедување биле потрошени 2,693 ktоe (Табела 3). За енергетски трансформации биле потрошени 930 ktоe.

Во 2022 година се проценува дека потрошувачката на финалната енергија ќе биде 1,950 ktоe. За да се обезбеди оваа енергија потребна е енергија во износ од 2,784 ktоe. Делот од потребна енергија кој ќе се користи за енергетски трансформации е 1,162 ktоe.

Во 2023 година се планира финалната енергија да биде 2,150 ktоe што е за 10% повеќе во однос на 2022 година. Околу една петтина од оваа енергија ќе се обезбеди од трансформирана енергија за чие производство се потребни 1,132 ktоe (енергија за енергетски трансформации). Сите овие бројки укажуваат на тоа дека во 2023 година во Република Северна Македонија се потребни 2,994 ktоe што е зголемување за 8% во однос на 2022 година и зголемување од 11% во однос на 2021 година.

Табела 3. Енергетски биланс на Република Северна Македонија (ktоe)

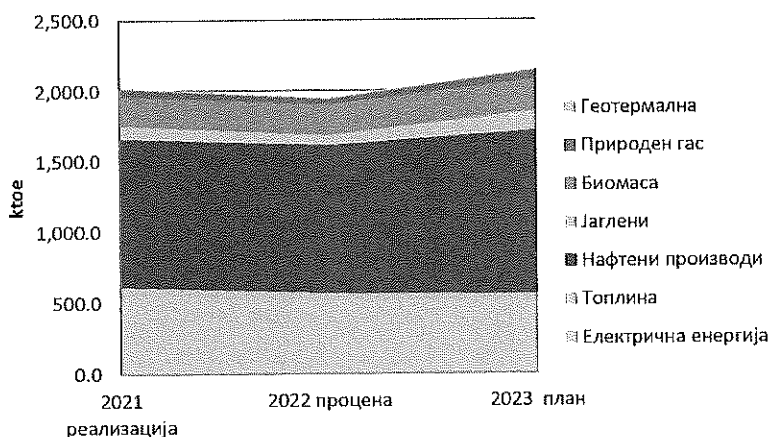
Снабдување и потрошувачка (ktоe)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Бруто-примарно производство	876.7	1,124.3	1,182.0	1.35	1.05
Увоз	2,003.0	1,894.6	1,985.5	0.99	1.05
Салдо на залихи	-5.9	-112.8	18.6	-3.13	-0.16
Извоз	180.8	121.5	192.2	1.06	1.58
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>2,692.8</b>	<b>2,784.6</b>	<b>2,993.9</b>	<b>1.11</b>	<b>1.08</b>
Енергија за енергетски трансформации	930.8	1,162.1	1,131.9	1.22	0.97
Производство на трансформирана енергија	400.5	427.3	385.1	0.96	0.90
Потрошувачка во енергетскиот сектор	37.2	1.6	2.2	0.06	1.34
Загуби во пренос и дистрибуција	97.9	98.1	94.9	0.97	0.97
<b>Потрошувачка на финална енергија</b>	<b>2,027.5</b>	<b>1,950.1</b>	<b>2,150.2</b>	<b>1.06</b>	<b>1.10</b>
Финална неенергетска потрошувачка	46.3	38.0	0.9	0.02	0.02
Финална енергетска потрошувачка	1,980.6	1,912.2	2,149.6	1.09	1.12
Индустија	479.6	395.9	605.7	1.26	1.53
Сообраќај	760.9	792.3	794.9	1.04	1.00
Домаќинства	529.0	533.1	538.0	1.02	1.01
Земјоделство	20.4	20.3	26.7	1.31	1.32
Други сектори	190.6	170.6	184.2	0.97	1.08



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

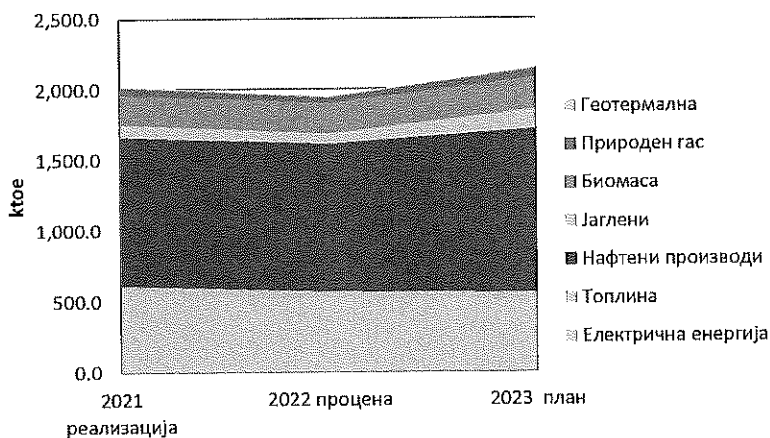
## 2. Потребна финална енергија

Слика 1) податоци се добиени од Државен статистички завод за Република Северна Македонија, во притоа во врска со финална енергија во Република Северна Македонија (Табела 4).



Слика 1). Во потрошувачката на финална енергија најзастанени се нафтени производи со 53.9 и електричната енергија со 27.7%, потоа следува биомасата со 10.3% (Слика 2).

Финалната енергија делово е класифицирана во категориите електроенергија (38%), топлина (26%), јаглен (24%), и геотермална и јагленост (други енергии) (9%), додека најдоминантно учествува со само 1% во финалната потрошувачка на енергија. Слика 2) податоци се добиени од Државен статистички завод за Република Северна Македонија, во притоа во врска со финална енергија во Република Северна Македонија, во притоа во врска со финална енергија во Република Северна Македонија (Табела 4).



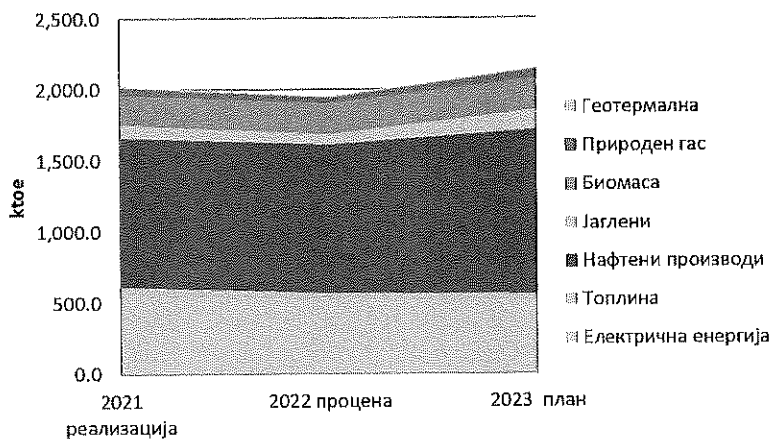
Слика 1).

Оваа година исто како и во 2021 година најзастанени ќе бидат нафтени производи со 53.7% и електричната енергија со 26.7% а потоа следува биомасата со 11.1% (Слика 2).



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Во 2022 година се нај-добрува делот потрошувачка на финална енергија додека за 10% повеќе се споредно со 2022 година. Потрошувачката на финална енергија се состои од: енергија, а, производств, дел, ктот, 2,150, ктот. (Табела 4).



Слика 1). Во 2023 година како и во претходните две години најзастапени енергенти во потрошувачка на финална енергија ќе бидат нафтени производи со 53.9% и електричната енергија со 23.9%, а потоа следува биомасата со 10.3%. Сообраќајот го има приматот на секторот со најголема потрошувачка. Неговата потрошувачка во 2023 година се предвидува да биде 37% од вкупната потрошувачка на финална енергија, а по него следуваат секторот индустрија со 28% и секторот домаќинство со 25% (Слика 3 и Слика 4).

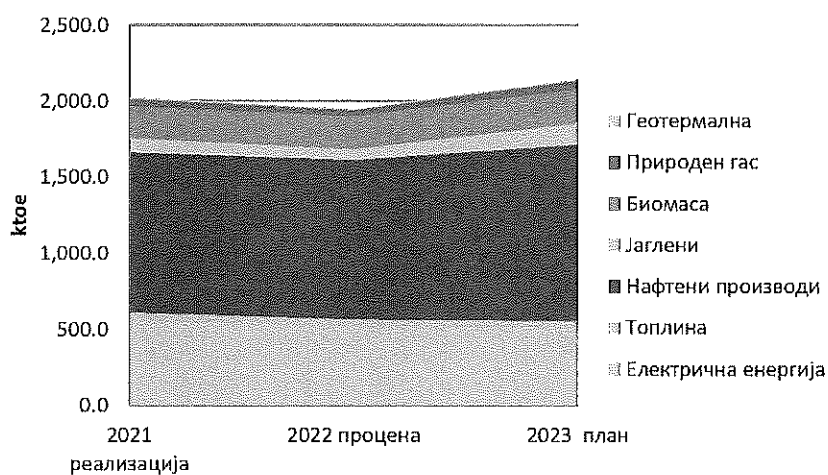
Табела 4. Потрошувачка на финална енергија по енергенти

ПОТРЕБНА ФИНАЛНА ЕНЕРГИЈА (ктот)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/2021	2023/2022
<b>ВКУПНО</b>	2,026.9	1,950.1	2,150.5	1.06	1.10
Електрична енергија	561.6	520.6	514.1	0.92	0.99
Топлина	55.3	49.3	47.8	0.86	0.97
Нафтени производи	1,050.1	1,046.0	1,157.0	1.10	1.11
Јаглени	92.9	72.6	139.5	1.50	1.92
Биомаса	208.6	216.4	223.4	1.07	1.03
Природен гас	51.4	37.9	61.4	1.19	1.62
Геотермална	4.3	4.4	4.4	1.03	1.00
<b>ИНДУСТРИЈА</b>	479.6	395.9	605.7	1.26	1.53
Електрична енергија	147.5	126.4	122.6	0.83	0.97
Топлина	2.7	0.5	0.7	0.25	1.28
Нафтени производи	184.7	158.4	283.2	1.53	1.79
Јаглени	91.7	67.7	136.8	1.49	2.02
Биомаса	13.0	13.0	13.7	1.05	1.05
Природен гас	40.0	29.8	48.8	1.22	1.64
<b>Сообраќај</b>	760.9	792.3	794.9	1.04	1.00
Електрична енергија	1.2	1.1	1.2	1.03	1.10
Нафтени производи	755.5	789.7	793.5	1.05	1.00
Природен гас	4.2	1.5	0.2	0.04	0.11
<b>ДОМАЌИНСТВА</b>	529.0	533.1	538.0	1.02	1.01
Електрична енергија	285.1	283.4	284.6	1.00	1.00
Топлина	41.3	37.9	36.1	0.87	0.95
Нафтени производи	8.8	8.3	8.4	0.96	1.01



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

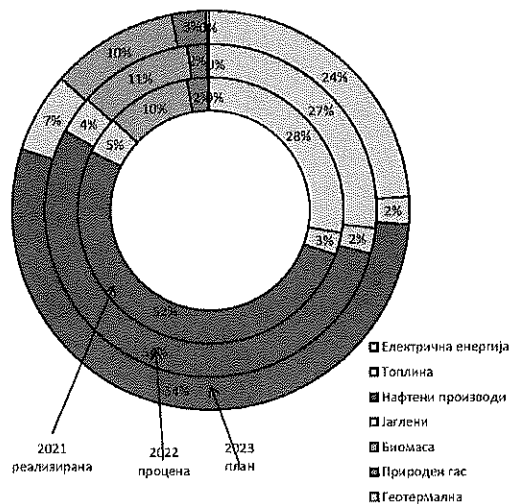
Јаглени	0.6	2.4	1.3	2.29	0.54
Биомаса	190.1	198.1	204.5	1.08	1.03
Природен гас	0.3	0.1	0.1	0.40	0.85
Соларна топлинска енергија	2.9	3.0	3.0	1.03	1.00
<b>ЗЕМЈОДЕЛСТВО</b>	<b>20.4</b>	<b>20.3</b>	<b>26.7</b>	<b>1.31</b>	<b>1.32</b>
Електрична енергија	3.6	3.5	3.6	1.01	1.05
Нафтени производи	11.7	11.0	17.7	1.52	1.61
Јаглени	0.2	0.8	0.5	2.29	0.54
Биомаса	1.5	1.3	1.3	0.90	0.98
Геотермална	3.5	3.6	3.6	1.03	1.00
<b>КОМЕРЦИЈАЛЕН И УСЛУЖЕН СЕКТОР</b>	<b>190.6</b>	<b>170.6</b>	<b>184.2</b>	<b>0.97</b>	<b>1.08</b>
Електрична енергија	124.2	106.2	102.1	0.82	0.96
Топлина	11.3	10.9	11.0	0.97	1.00
Нафтени производи	43.1	40.5	53.2	1.23	1.31
Јаглени	0.4	1.7	0.9	2.29	0.54
Биомаса	4.0	4.0	3.9	0.99	0.99
Природен гас	6.9	6.4	12.3	1.80	1.91
Геотермална	0.8	0.8	0.8	1.03	1.00
<b>НЕЕНЕРГЕТСКИ ПОТРЕБИ</b>	<b>46.3</b>	<b>38.0</b>	<b>0.9</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>
Нафтени производи	46.3	38.0	0.9	0.02	0.02
Геотермална	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00



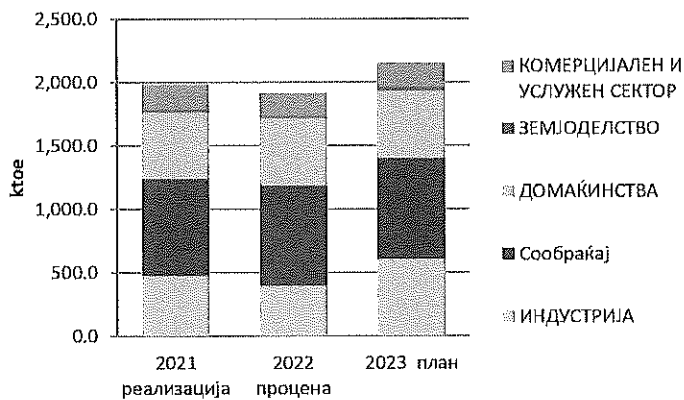
Слика 1. Финална портфолио на енергија по енергенти



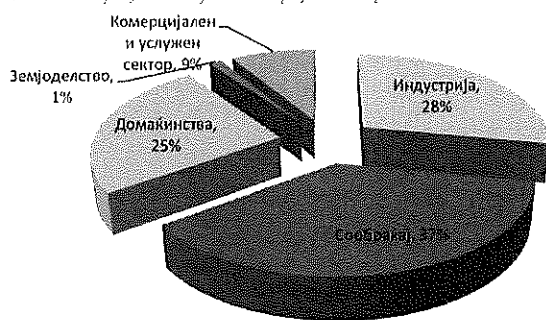
ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА



Слика 2. Застапеност на енергиите во потрошувачиците на финалната енергија за периодот 2021-2023



Слика 3. Поливалентност на финалната енергија по сектор



Слика 4. Препоручано учество на секторите во потрошувачиците на финалната енергија во 2023 година



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

### 3. Енергетски трансформации

#### 3.1 Електрична енергија

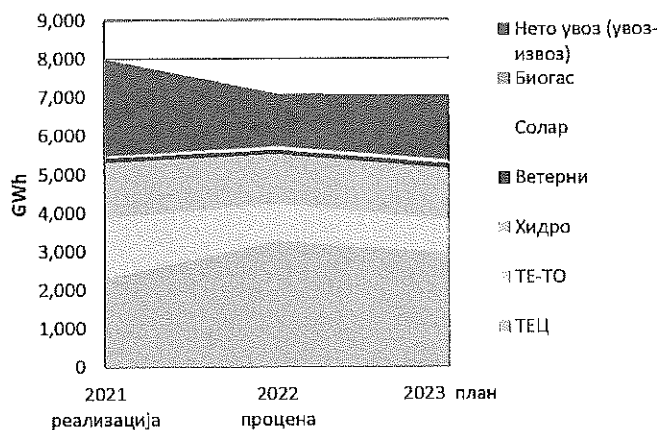
Согласно прогнозите за 2023 година, предвидено е потрошувачката на финална енергија да биде 2150 ktoe од која 23.9% или 514 ktoe е електрична енергија.

За обезбедување на оваа електрична енергија околу 73 % се користат домашни капацитети 27 % од електричната енергија се обезбедува и од увоз.

Производството на електрична енергија од домашните капацитети во 2023 година, е за 6% пониско во однос на 2022 (Табела 5, Слика 5). Намалувањето на домашното производство во 2023 во однос на 2022 во главно се должи на намаленото производство од ТЕ-ТО од термоелектраните.

Од вкупното домашно производство на електрична енергија околу 70% е предвидено да се добие со помош на трансформација од лигнит, мазут и од природен гас. Инаку од вкупното домашно производство се предвидува термоелектраните на лигнит и мазут да учествуваат со 51% хидроелектраните со 25%, термоелектраните-топани со 16%, (Слика 6).

Учеството на обновливите извори со повластени тарифи се предвидува да биде 6.2% во кој се опфатени малите хидроелектрани со 56%, ветерните електрани со 32% и соларните електрани со 12%.



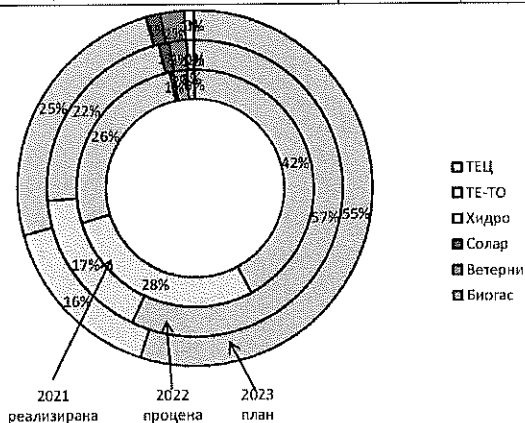
Слика 5. Обезбедување на електрична енергија за периодот 2021—2023



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Табела 5. Свободување на енергијата

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА (GWh)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
<b>Домашно производство</b>	5,506	5,751	5,379	0.98	0.94
ТЕЦ	2,324	3,280	2,961	1.27	0.90
ТЕ-ТО	1,547	960	849	0.55	0.88
Хидро	1,452	1,291	1,336	0.92	1.04
Солар	25	66	71	2.81	1.08
Ветерни	103	107	115	1.11	1.07
Биогас	54	48	48	0.89	1.00
Биомаса	0	0	0	0.00	0.00
Геотермална	0	0	0	0.00	0.00
<i>Од тоа со павластени производители</i>	385	395	358	0.93	0.91
<i>Хидро</i>	203	208	199	0.98	0.96
<i>Солар</i>	25	33	45	1.77	1.36
<i>Ветерни</i>	103	107	115	1.11	1.07
<i>Биогас</i>	54	48	0	0.00	0.00
<i>Биомаса</i>	0	0	0	0.00	0.00
<i>Геотермална</i>	0	0	0	0.00	0.00
Него увоз	2,478	1,325	1,649	0.67	1.24
<b>Бруто побарувачка</b>	7,984	7,076	7,028	0.88	0.99
Потрошувачка во енергетскиот сектор	410	0	21	0.05	42.26
Загуби	1,041	1,019	1,028	0.99	1.01
<b>Потрошувачка на финална енергија</b>	6,532	6,056	5,980	0.92	0.99
Индустрија	1,715.6	1,471	1,426	0.83	0.97
Сообраќај	13.9	13	14	1.03	1.10
Домаќинства	3,316.8	3,297	3,310	1.00	1.00
Земјоделство	41.8	40	42	1.01	1.05
Други сектори	1,444.2	1,235	1,187	0.82	0.96



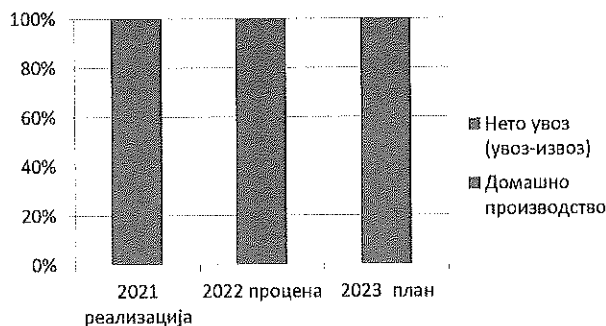
Слика 6. Процентуална учесток на домашното производство на енергијата





ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Во 2023 година се предвидува загубите во пренос и дистрибуција да бидат 1,028 GWh. Кога ќе се соберат финалната потрошувачка на електрична енергија, загубите и потрошувачката во енергетскиот сектор и ќе се одземе онаа електрична енергија што е добиена од домашните капацитети се добива дека 1,649 GWh треба да се обезбедат од увоз (Слика 7).



Слика 7. Процентни учества

### 3.2 Топлинска енергија

Во 2021 година потрошувачката на финална топлинска енергија изнесувала 2,316 TJ. Ако на ова се додаде дека 32 TJ се потрошени во самиот енергетски сектор и дека 292 TJ биле загубите се добива дека бруто побарувачката изнесувала 2,640 TJ. Оваа бруто побарувачка е обезбедена од топлини и од термоелектраните-топлини (Табела 6).

Во 2022 година се проценува дека потрошувачката на финална енергија ќе изнесува 2066 TJ, а загубите се проценети на 377 TJ, што значи дека бруто побарувачката би била 2,458 TJ.

Во 2023 година финалната потрошувачка на топлинска енергија е проектирана околу 2000 TJ. Оваа енергија предвидено е да се обезбеди при процес на трансформација од топлините и од термоелектраните-топлини во износ од 2,242 TJ.

Табела 6. Побарувачка на топлинска енергија и способност за нејзина обезбедување

Топлина (TJ)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/2021	2023/2022
Потрошувачка на финална енергија	2,316.1	2,066.1	1,999.8	0.86	0.97
Потрошувачка во енергетскиот сектор	32.0	15.7	17.1	0.53	1.09
Загуби	292.3	376.6	225.0	0.77	0.60
Бруто побарувачка	2,640.4	2,458.4	2,241.9	0.85	0.91
Произведено во ТЕТО и Топлини	2,640.4	2,458.4	2,241.9	0.85	0.91



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

### 3.3 Нафтени производи

#### 3.3.1 Моторен бензин

Вкупните потреби од моторен бензин во 2021 година, 85 kt, се обезбедени од увоз, додека 11.47kt се извезени. Салдото на залихи изнесувало 0.17 kt. Под салдо на залихи се подразбира разлика во првиот ден од годината (почетни залихи) и последниот ден од годината (крајни залихи). Според ова ако залихите се со знак плус значи дека има трошење на залихите, а ако се со минус има зголемување на залихите.

Во 2022 година, врз основа на податоците за првите единаест месеци од ДЗС и последен месец прогнози од компаниите се предвидува финална потрошувачка на енергија да биде 95.9 kt, додека во 2023 година се планира да се потрошат идентични количини како и во 2022. Вкупните потреби ќе бидат обезбедени од увоз (Табела 7).

Табела 7. Моторен бензин (kt)

Моторен бензин (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	84.9	95.9	95.2	1.12	0.99
<b>Бруто побарувачка</b>	<b>84.9</b>	<b>95.9</b>	<b>95.2</b>	<b>1.1</b>	<b>1.0</b>
Домашно производство во рафинерија	0.00	0.0	0.0		
Увоз	96.17	103.1	119.7	1.24	1.16
Извоз	11.47	6.9	24.2	2.11	3.50
Салдо на залихи	0.17	-0.3	-0.2	-1.28	0.76

#### 3.3.2 Дизел за транспортот и нафта за ложење

Вкупните потреби од дизел за транспорт во 2021 година, 633 kt за финална енергија се увезени. Увозот изнесувал 719.5 kt, од кои 86.6 kt биле наменети за извоз (Табела 8). Исто така, вкупните потреби од нафта за ложење во 2021 година, 31.8 kt биле увезени (Табела 8.1).

Во 2022 година потрошувачката на дизел за транспортот е зголемена за 2% во однос на 2021 година и изнесува 647 kt. Зголемувањето во 2022 година се должи на тоа што во 2021 година се уште имаше рестрикции во однос на КОВИД-19 додека во 2022 година почнаат економските сектори да се враќаат во нормала, а и граѓаните го зголемија своето движење. За 2023 година се предвидува потрошувачката да се зголеми за 1% во однос на 2022 година односно потрошувачката е се предвидува да изнесува 651 kt. Нафтата за ложење во сите три години е приближно иста.

Табела 8. Дизел за транспортот (kt)

Дизел за транспорт (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	633.0	646.9	650.9	1.03	1.01
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.9	1.2	0.0	0.00	0.00
<b>Бруто побарувачка</b>	<b>633.9</b>	<b>648.1</b>	<b>650.9</b>	<b>1.0</b>	<b>1.0</b>
Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Увоз	719.5	717.5	706.6	0.98	0.98
Извоз	86.6	71.4	55.5	0.64	0.78
Салдо на залихи	1.0	1.7	-0.3	-0.30	-0.17
Размена	0.1	0.3	0.4	4.59	1.30

Табела 8.1 Нафта за ложење (екстра лесно) (kt)

Нафта за ложење (екстра лесно) (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	31.8	28.3	27.7	0.87	0.98
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.0	0.0	0.0	0.00	
Бруто побарувачка	31.8	28.3	27.7	0.9	1.0
Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		
Увоз	31.8	28.4	27.5	0.86	0.97
Извоз	0.0	0.0	0.0		
Салдо на залихи	0.0	-0.1	0.3	-15.72	-4.14
Размена	0.0	0.0	0.0		

### 3.3.3 Течен нафтен гас

Потрошувачката на финална енергија во 2021 година на течен нафтен гас (ТНГ) изнесувала околу 66.9 kt која била обезбедена од увоз. Од Република Северна Македонија во 2021 година биле извезени 1.8 kt, што заедно со потрошената количина на ТНГ значи дека вкупно биле увезени 68.7kt, (Табела 9). Во останатите две години се проценува и предвидува идентична потрошувачка како и во 2021 година.

Табела 9. Течен нафтен гас (kt)

ТНГ (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	66.9	66.2	68.6	1.02	1.04
Бруто побарувачка	66.9	66.2	68.6	1.0	1.0
Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		
Увоз	68.7	67.7	68.8	1.00	1.02
Извоз	1.8	1.8	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	0.0	0.3	-0.2	-8.00	-0.58

### 3.3.4 Мазут

Бруто побарувачката на мазут во 2021 година изнесувала 88.4 kt, од кои 50kt биле наменети за финална потрошувачка а 38.2kt за енергетски трансформации (Табела 10).

Во 2022 година има драстично зголемување на побарувачката и потрошувачка на мазут затоа што ТЕЦ Неготино беше активирана како мерка за ублажување од високите цени на пазарот на електрична енергија, во и зголемување на сигурноста во снабдувањето. Во 2023 година се предвидува енергетската криза да продолжи и затоа се планирани приближно исти количини на мазут како и во 2022 година (210 ktce). Мал дел од количините на мазут ќе се користат во ТЕЦ Битола и Осломеј.



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Табела 10. Мазут (kt)

Мазут (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	50.1	35.9	176.7	3.53	4.92
Енергија за енергетски трансформации	38.2	151.7	33.6	0.88	0.22
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.1	0.0	0.0	0.00	
<b>Бруто побарувачка</b>	<b>88.4</b>	<b>187.6</b>	<b>210.2</b>	<b>2.4</b>	<b>1.1</b>
Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		
Увоз	92.3	210.6	222.6	2.41	1.06
Извоз	2.9	2.8	12.2	4.26	4.36
Салдо на залихи	-1.0	-20.2	0.2	-0.22	-0.01
Размена	0.0	0.0	0.0		

### 3.3.5 Керозин

Според Државниот завод за статистика во 2021 година регистрирана е финална потрошувачка на керозин и мазутни горива од 16.2 kt што претставува значително зголемување споредено со 2020 година кога имаше рестрикциски и полска враќање на потрошувачката на пшво како пред КОВИД -19 кризата. Во 2022 година се проценува дека керозинот ќе се врати на вредностите пред Ковид 19 кризата (25.9 kt) (Табела 11). Во 2023 година се предвидува иста потрошувачката како и во 2022 година (24.4kt).

Табела 11. Керозин (kt)

Керозини, мазутни горива (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	16.2	25.9	24.4	1.51	0.94
<b>Бруто побарувачка</b>	<b>16.2</b>	<b>25.9</b>	<b>24.4</b>	<b>1.5</b>	<b>0.9</b>
Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		
Увоз	30.7	51.4	50.8	1.65	0.99
Извоз	15.1	25.2	26.1	1.72	1.04
Салдо на залихи	0.6	-0.3	-0.2	-0.34	0.67

### 3.3.6 Нафтен кокс

Врз основа на цената на енергентите на пазарот компаниите го менуваат и енергентот со цел да го оптимизираат своето производство. Како резултат на тоа во 2022 година во однос на 2021 година има намалување на потрошувачката на нафтен кокс и тоа за околу 5%, но се предвидува дека во 2023 година ќе се врати повторно на нивото од 2021 година. (Табела 12).

Табела 12. Нафтен кокс

Нафтен (петролејски) кокс (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	125.1	106.4	118.3	0.95	1.11
<b>Бруто побарувачка</b>	<b>125.1</b>	<b>106.4</b>	<b>118.3</b>	<b>0.9</b>	<b>1.1</b>



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		
Увоз	169.1	122.9	212.4	1.26	1.73
Извоз	30.8	17.1	94.1	3.05	5.48
Салдо на залихи	-13.2	0.7	-0.5	0.03	-0.67

### 3.3.7 Други нафтни продукти

Финалната потрошувачка на другите нафтни продукти во 2021 и 2022 година изнесува 49.2 и 40.3 ktoe, соодветно. За во 2023 година се предвидува многу мала потрошувачка на другите нафтни продукти (Табела 13).

Табела 13. Други нафтни продукти

Други нафтни продукти (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
<b>Финална потрошувачка на енергија</b>	49.2	40.3	1.0	0.02	0.02
<b>Бруто побарувачка</b>	49.2	40.3	1.0	0.0	0.0
Домашно производство во рафинерија	0.0	0.0	0.0		
Увоз	54.3	46.3	2.0	0.04	0.04
Извоз	5.2	6.0	1.0	0.20	0.17
Салдо на залихи	0.1	-0.1	0.0	0.00	0.00



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

## 4. Потребна енергија и можности за нејзино обезбедување

Потребната енергија претставува збир од енергијата потребна за енергетски трансформации како и од енергијата која директно се користи како финална енергија.

### 4.1 Јаглени

Јаглените имаат голема улога во енергетскиот биланс на Република Северна Македонија затоа што учествуваат со околу 40% во потребната енергија. Од цврсти горива во Република Северна Македонија застапени се антрацитот (во кој влегуваат и јаглен, мрк јаглен и тресет), суб-битуминозен јаглен (увозен антрацитот со поголема калорична вредност), коксот и каменитот јаглен (во кој влегуваат антрацит, коксен јаглен и битуминозен јаглен).

#### 4.1.1 Камен јаглен

Потрошувачката на камен јаглен во Македонија првпатично се менува и зависи од цените на нафтенитот кокс и другите нафтени деривати. Во 2021 година изнесува околу 40kt за да во 2022 година се намали на само 0.8 kt, а за 2023 година се планира зголемување на вредност од 90.8 kt (Табела 14). Зголемувањето во 2021 и 2022 година се должи на оптимизирањето на работата на компаниите.

Табела 14. Потребна од камен јаглен и можности за негово обезбедување

Камен јаглен (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	39.4	0.8	90.8	2.30	107.70
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>39.4</b>	<b>0.8</b>	<b>90.8</b>	<b>2.30</b>	<b>107.70</b>
Бруто примарно производство	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Увоз	46.2	1.0	88.8	1.92	93.38
Извоз	0.3	0.1	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	-6.4	-0.1	2.0	-0.31	-34.29

#### 4.1.2 Кокс

Потрошувачката на кокс во Македонија како и секогаш е ниту скромна и во 2021 година биле реализирани 0.6 kt кои биле обезбедени од увоз. Во 2023 година се предвидува коксот да биде на исто ниво како и во 2021 година (Табела 15).

Табела 15. Вкупна потребна од камен јаглен и можности за негово обезбедување

Кокс (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	0.6	0.4	0.7	1.15	1.62
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>0.6</b>	<b>0.4</b>	<b>0.7</b>	<b>1.15</b>	<b>1.62</b>
Бруто примарно производство	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Увоз	0.4	0.4	0.7	1.62	1.70
Извоз	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	0.2	0.0	0.0	0.00	0.00



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

#### 4.1.3 Суб-битуминозен јаглен

Суб-битуминозниот јаглен е вториот најпотребувач енергент од цврстите горива. Податоците укажуваат на тоа дека компаниите каменитот јаглен го имаат заменето со суб-битуминозен јаглен, но и покрај тоа има намалување на потрошувачката на камен јаглен како резултат на тоа што одредени компании во 2021 година во Република Северна Македонија не работат или работат со намален интензитет. Во 2022 година проценето е дека потрошувачката на суб-битуминозен јаглен ќе биде 50kt. Во 2023 година е финалната потрошувачка е проектирана на 108.8kt. Се предвидува вкупните количини да се увезат (Табела 16).

Табела 16 Вкупна потреба од суб-битуминозен и можности за негово обезбедување

Суб-битуминозен јаглен (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	109.3	50.2	108.8	1.00	2.17
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>109.3</b>	<b>50.2</b>	<b>108.8</b>	<b>1.00</b>	<b>2.17</b>
Бруто примарно производство	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Увоз	66.1	64.6	88.2	1.33	1.37
Извоз	0.5	2.9	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	43.7	-11.5	20.6	0.47	-1.80

#### 4.1.4 Лигнит

Во 2021 година за задоволување на потребите од финална енергија биле потрошени 53.6kt, додека за енергија за енергетски трансформации биле потрошени 4,185 kt, што значи дека вкупните потреби од енергија изнесувале 4,239 kt (Табела 17).

Со проекциите за 2022 година се проценува дека намалувањето на потрошувачката на камен јаглен и суббитуминозен јаглен е всушност резултат на зголемената потрошувачка на јаглен за финална потрошувачката на така таа изнесува 224.5 kt. Во 2022 година како резултат на мерките на Владата за зголемување на домашното производство јагленот за енергетски трансформации е зголемен за 34% во однос на 2021 година. Во 2023 година се предвидува јагленот за енергетски трансформации дополнително да се зголеми за 11% во однос на 2022 година.

Табела 17 Вкупна потреба од јаглен и можности за негово обезбедување

Лигнит (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Финална потрошувачка на енергија	53.6	224.5	77.2	1.44	0.34
Енергија за енергетски трансформации	4,185.6	5,072.7	5,609.9	1.34	1.11
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>4,239.2</b>	<b>5,297.2</b>	<b>5,687.1</b>	<b>1.34</b>	<b>1.07</b>
Бруто примарно производство	4,125.5	5,049.9	5,365.5	1.30	1.06
Увоз	289.6	683.9	314.0	1.08	0.46
Извоз	0.0	-50.6	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	-175.9	-487.1	7.6	-0.04	-0.02



## 4.2 Природен гас

Природниот гас го зголемуваше својот удел во енергетскиот биланс на Република Северна Македонија се до започнувањето на воениот конфликт во Украина и зголемување на цените на природниот гас. Тоа придонесе од рекордната потрошувачка во 2021 година 430 милиониNm<sup>3</sup>, во 2022 година да се намала на околу 280 милиониNm<sup>3</sup>. Најголемиот дел во 2021 година се искористени за производство на електрична и топлинска енергија, 367 милиониNm<sup>3</sup>, а 62 милиониNm<sup>3</sup> биле расположливи за финална потрошувачка (Табела 18). За првпат од патрабвата на постоечкиот гасоводен систем потрошувачката на природен гас во државата потрошувачката на природен гас во 2021 година го надмина прагот од 50% од расположливиот на капацитетот на македонскиот гасовод со што ценовиот искористен капацитет ќе се приближи на оној од европските држави.

Намалувањето во 2022 година ќе биде ублажено во 2023 година, но сепак потрошувачката ќе остане далеку од количините во 2021 година. Во 2023 година предвидено е да се потрошат 300 милиониNm<sup>3</sup> од кои 224 милиониNm<sup>3</sup> да бидат потрошени за производство на електрична и топлинска енергија што е на исто од 2022 година. Ова пред се се должи на проекциите за намалено производство на електрична енергија од термоелектраните топлини поради зголемувањето на цената на природниот гас на слободниот пазарно и воениот конфликт. За финална потрошувачка се предвидени 74 милиониNm<sup>3</sup> (Табела 18, Слика 8).

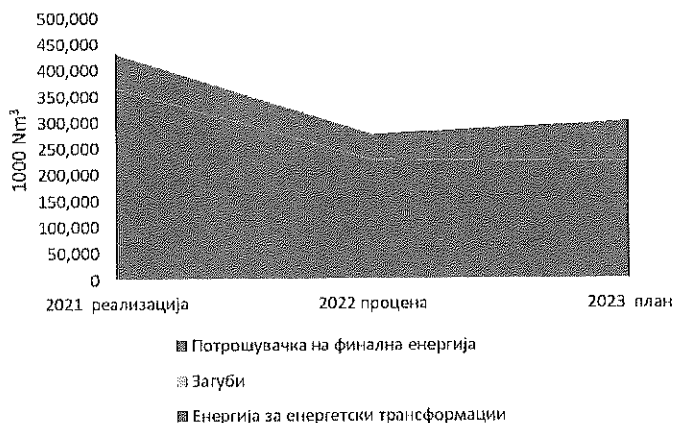
Табела 18. Потребни од природен гас и можности за негова обезбедување

Природен гас (1000 Nm <sup>3</sup> )	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Потрошувачка на финална енергија	62,557	46,117	74,747	1.19	1.62
Енергија за енергетски трансформации	367,128	228,837	224,967	0.61	0.98
Загуби	1,216	1,285	935	0.77	0.73
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>430,902</b>	<b>276,239</b>	<b>300,650</b>	<b>0.70</b>	<b>1.09</b>
Бруто примарно производство	0	0	0	0.00	0.00
Увоз	430,785	276,228	300,650	0.70	1.09
Извоз	0	0	0	0.00	0.00
Салдо на залихи	117	11	0	0.00	0.00





ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА



Слика 8. Потреби од енергија

#### 4.3 Обновливи извори

Во 2021 година обновливите извори учествувале во вкупните потреби од енергија со 370 ktоe, од кои 208 ktоe биомаса, 124 ktоe биле обезбедени од хидроелектрани, 8.9 ktоe од ветерна енергија, 5.1 ktоe од соларни електрани, 18.5 ktоe биогаз, (Слика 9). Учеството на обновливите извори во финалната енергија изнесувало 18.3%, а во вкупните потреби од енергија 13.8%.

Учеството на обновливите извори, во финална потрошувачка на енергија во 2022 година е проценето на околу 18.8%, додека учеството во вкупните потреби од енергија се проценети на 13.1%. Зголемувањето на учеството во однос на 2021 година има затоа што има поголема потрошувачка на биомаса и поголема количина на соларна енергија (за електрична енергија и за топла вода). Вкупните потреби во 2021 година се проценети на 366 ktоe од кои 215 ktоe биомаса, 111 ktоe се планира да се обезбедат од хидроелектрани, 9.2 kt од ветерни електрани, 8.6 од соларна и 16.5 ktоe од биогаз.

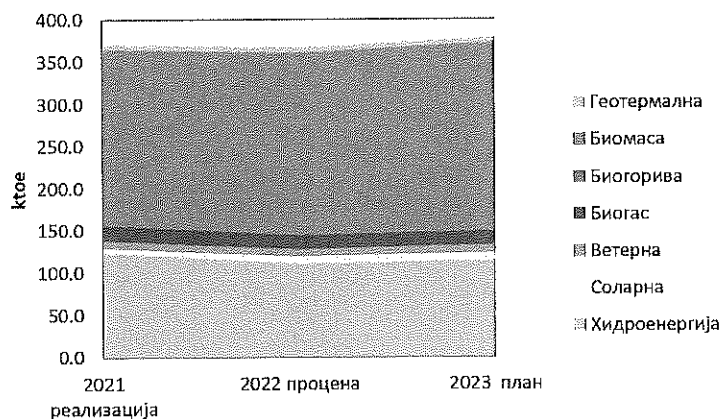
Во 2023 година вкупните потреби од обновливи извори се предвидува да бидат 378 ktоe, што претставува зголемување за 3% во однос на 2022 година, што е пред сè резултат на поголемото производство на електрична енергија од ветерните електрани, хидроелектрани во и потрошувачка на биомаса. Учеството на обновливите извори во финалната потрошувачка на енергија е предвидено да биде 17.6%, а во однос на вкупните потреби од енергија 12.6%. 222 ktоe се планира да се обезбедат од биомаса, 115 ktоe од хидроелектрани, 9.9 ktоe од ветерни електрани, 9 ktоe од соларни итн (Слика 9).



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Табела 19. Енергија од обновливи извори

Вкупно потребна енергија (ktoe)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Хидроенергија	124.8	111.0	114.9	0.92	1.04
Соларна	5.1	8.6	9.0	1.78	1.05
Ветерна	8.9	9.2	9.9	1.11	1.07
Биогас	18.5	16.4	16.4	0.89	1.00
Биогорива	0.1	0.3	0.4	4.59	1.30
Биомаса	208.6	215.8	222.9	1.07	1.03
Геотермална	4.7	4.8	4.8	1.03	1.00
<b>Вкупно</b>	<b>370.6</b>	<b>366.0</b>	<b>378.2</b>	<b>1.02</b>	<b>1.03</b>
Учество во финалната енергија	18.3%	18.8%	17.6%	0.96	0.94
Учество во вкупната потребна енергија	13.8%	13.1%	12.6%	0.92	0.96



Слика 9. Обновливи извори на енергија

#### 4.3.1 Биомаса

Во 2021 година потребите од огревно дрво се задоволени од домашното производство и тоа 969.6 илјади  $m^3$  и увоз со 24 илјади  $m^3$ .

Вкупните потреби од огревно дрво во 2022 година се проценети на 1,035 илјади  $m^3$ , од кои 969.3 илјади  $m^3$  се од домашно производство и останатите од увоз (Табела 20).

Во 2023 година потребите од 1058.8 илјади  $m^3$  ќе бидат задоволени од домашното производство, 980.2 илјади  $m^3$ , а останатото од увоз. Вкупните потреби во 2023 година е предвидено да се зголемат во однос на 2022 година како резултат на поскапувањето на енергенсите на европските берзи и во државата.



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Табела 20. Биланс на вонката (врголо дрво) и млекопати за гориво обезбедување

Огревно дрво (1000 т <sup>3</sup> )	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Бруто-примарно производство	969.6	969.3	980.2	1.01	1.01
Увоз	24.4	24.8	47.5	1.95	1.91
Извоз	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	11.2	41.1	31.2	2.79	0.76
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>1,005.1</b>	<b>1,035.2</b>	<b>1,058.9</b>	<b>1.05</b>	<b>1.02</b>
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.1			0.00	0.00
<b>Расположливо за финална потрошувачка</b>	<b>1,005.1</b>	<b>1,035.2</b>	<b>1,058.9</b>	<b>1.05</b>	<b>1.02</b>
Индустија	12.3	11.9	11.5	0.93	0.97
Домаќинства	954.0	995.5	1,020.3	1.06	1.02
Земјоделство	9.0	8.3	8.1	0.90	0.98
Други сектори	19.7	19.5	19.0	0.97	0.97

Во 2021 година регистрирана е потрошувачка на дрвени отпадоци, брикети и пелети од 110 kt. Овие потреби се обезбедени најмногу од увоз 94 kt и 12 kt од домашно производство. Кај оваа категорија во 2022 се предвидува да има иста потрошувачка како и во 2021 година односно нема зголемување затоа што цените беа прилично високи, а во одреден период од годината тешко беше и да се најдат пелети. Во 2023 година се предвидува иста така зголемување на потрошувачката за 7% споредено со 2022 година односно се предвидува да биде 118 kt (Табела 20.1). Околу 90% се предвидува да бидат обезбедени од увоз.

Табела 20.1. Биланс на вонката (дрвени отпадоци, брикети и пелети) и млекопати за гориво обезбедување

Дрвени отпадоци, брикети и пелети (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
Бруто-примарно производство	12.1	12.7	13.2	1.09	1.04
Увоз	94.2	98.9	105.8	1.12	1.07
Извоз	0.6	0.7	0.7	1.22	1.02
Салдо на залихи	4.5	0.0	0.0	0.00	0.00
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>110.2</b>	<b>110.8</b>	<b>118.3</b>	<b>1.07</b>	<b>1.07</b>
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.0			0.00	0.00
<b>Расположливо за финална потрошувачка</b>	<b>110.2</b>	<b>110.8</b>	<b>118.3</b>	<b>1.07</b>	<b>1.07</b>
Индустија	27.2	27.4	29.2	1.07	1.07
Домаќинства	82.3	82.8	88.3	1.07	1.07
Земјоделство	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Други сектори	2.0	2.0	2.1	1.07	1.07

Во 2021 потрошувачката во категоријата дрво од овошни насади или вид на растителни отпадоци со потрошувачка од 24.4 илјади м<sup>3</sup> и тоа во домаќинствата. Се претпоставува дека потрошувачката во оваа категорија на бпомаса во 2022 и 2023 година ќе порасне односно во 2023 година таа ќе изнесува 27 илјади м<sup>3</sup>.



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Табела 21. Биланс на биомаса (брuto од основни насади или од лесноципителни отпадници) и можности за појлно обезбедување

Дрво од овошни насади или друг вид раст. отпадници (1000 т <sup>а3</sup> )	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/2021	2023/2022
Бруто-примарно производство	24.4	26.0	27.3	1.12	1.05
Увоз	0.0	0.0	0	0.00	0.00
Извоз	0.0	0.0	0	0.00	0.00
Салдо на залихи	0.0	0.0	0	0.00	0.00
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>24.4</b>	<b>26.0</b>	<b>27.3</b>	<b>1.12</b>	<b>1.05</b>
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.0			0.00	0.00
<b>Расположливо за финална потрошувачка</b>	<b>24.4</b>	<b>26.0</b>	<b>27.3</b>	<b>1.12</b>	<b>1.05</b>
Индустрија	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Домаќинства	24.4	26.0	27.3	1.12	1.05
Земјоделство	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Други сектори	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00

Вкупниот биланс на биомаса покажува дека вкупните потреби од биомаса во 2022 година се за 3% поголеми во однос на 2021 година, односно тие би изнесувале 216ktoe. Истот тренд на финална потрошувачка се предвидува да продолжи и во 2023 година. Тоа значи дека потребите од енергија во 2023 година се проектирани на 229ktoe, од кои околу 70% се обезбедени од домашно производство.

Табела 22. Вкупна енергија на биомаса

Биомаса (ktoe)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/2021	2023/2022
Бруто-примарно производство	163.0	165.4	167.5	1.03	1.01
Увоз	42.2	44.1	50.6	1.20	1.15
Извоз	0.2	0.3	0.3	1.22	1.02
Салдо на залихи	3.6	6.6	5.0	1.38	0.76
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>208.6</b>	<b>215.8</b>	<b>222.9</b>	<b>1.07</b>	<b>1.03</b>
Потрошувачка во енергетскиот сектор	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
<b>Расположливо за финална потрошувачка</b>	<b>208.6</b>	<b>215.8</b>	<b>222.9</b>	<b>1.07</b>	<b>1.03</b>
Индустрија	13.0	13.0	13.7	1.05	1.05
Домаќинства	190.1	198.1	204.5	1.08	1.03
Земјоделство	1.5	1.3	1.3	0.90	0.98
Други сектори	4.0	4.0	3.9	0.99	0.99

#### 4.3.2 Геотермална

Потрошувачката на геотермална во 2021 година изнесува 1,361 пјадн т<sup>3</sup>. Не се предвидуваат големи промени во потрошувачката на геотермална и во 2022 и во 2023 година (Табела 23).

Табела 23. Потребни од геотермална енергија и можности за појлно обезбедување

Геотермална топлина (1000 т <sup>а3</sup> )	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/2021	2023/2022
Потрошувачка на финална енергија	1,361.2	1,402.0	1,404.1	1.03	1.00
Енергија за енергетски трансформации					
Загуби во пренос и дистрибуција	85.5	88.1	88.2	1.03	1.00
<b>Вкупно потребна енергија</b>	<b>1,361.2</b>	<b>1,402.0</b>	<b>1,404.1</b>	<b>1.03</b>	<b>1.00</b>
Бруто примарно производство	1,446.7	1,490.1	1,492.3	1.03	1.00



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

Увоз	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Извоз	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Салдо на залихи	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00

#### 4.3.3 Биогорива

Од биогоривата во Македонија во разгледуваниот период застапен е само биодизелот. Потребите од чист биодизел во 2021 година изнесувале 0.1 kt кои се обезбедени од увоз.

#### 4.4 Биланс на потребна енергија

Според ДЗС регистрираната потрошувачка на потребна енергија во 2021 година изнесува 2,692 ktce (Табела 24). Од вкупното количество на енергија во 2021 година најголем удел имаат нафтените продукти и тоа со 1,088ktce (40%), јаглените со 667 ktce (25%) и биомасата со 208 ktce (8%). Нето увозот на енергија изнесува 2,003ktce (74%). Домашното производство учествува со 32%, нето увозот со 68% (Слика 10).

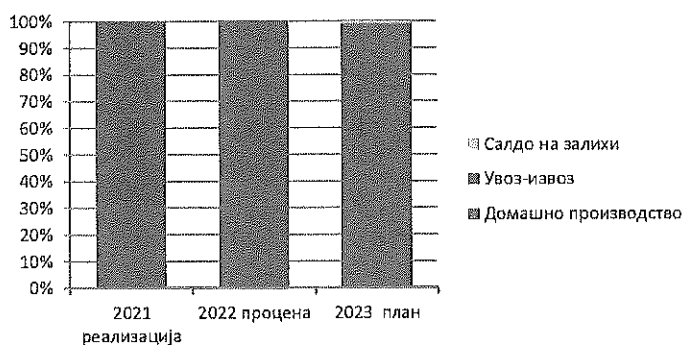
Табела 24. Потребна енергија по категорија

Потребна енергија (ktce)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
<b>ВКУПНО</b>	<b>2692.8</b>	<b>2,785</b>	<b>2,994</b>	<b>1.11</b>	<b>1.08</b>
Јаглени	667.8	885.5	1037.9	1.55	1.17
Сурова нафта	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
Нафтни продукти	1087.7	1192.4	1189.2	1.09	1.00
Природен гас	353.8	226.8	246.8	0.70	1.09
Биомаса	208.6	215.8	222.9	1.07	1.03
Хидроенергија	124.8	111.0	114.9	0.92	1.04
Соларна	5.1	8.7	9.1	1.80	1.05
Ветерна	8.9	9.2	9.9	1.11	1.07
Биогас	18.5	16.4	16.4	0.89	1.00
Геотермална	4.7	4.8	4.8	1.03	1.00
Електрична енергија (увоз-извоз)	213.0	113.9	141.7	0.67	1.24
Биодизел	0.1	0.3	0.4	4.59	1.30
<b>ДОМАШНО ПРОИЗВОДСТВО</b>	<b>876.7</b>	<b>1124.3</b>	<b>1182.0</b>	<b>1.35</b>	<b>1.05</b>
Јаглени	551.7	808.9	859.5	1.56	1.06
Биомаса	163.0	165.4	167.5	1.03	1.01
Хидроенергија	124.8	111.0	114.9	0.92	1.04
Соларна	2.2	5.7	6.1	2.81	1.08
Солатна топлинска	2.9	3.0	3.0	1.03	1.00
Ветерна	8.9	9.2	9.9	1.11	1.07
Биогас	18.5	16.4	16.4	0.89	1.00
Геотермална	4.7	4.8	4.8	1.03	1.00
Биодизел	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
<b>УВОЗ</b>	<b>2003.0</b>	<b>1894.6</b>	<b>1985.5</b>	<b>0.99</b>	<b>1.05</b>
Јаглени	117.4	170.5	164.9	1.40	0.97
Сурова нафта				0.00	0.00
Нафтни продукти	1245.8	1339.3	1381.4	1.11	1.03
Природен гас	353.7	226.8	246.8	0.70	1.09
Биомаса	42.2	44.1	50.6	1.20	1.15
Електрична енергија	243.9	113.9	141.7	0.58	1.24
Биодизел	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00



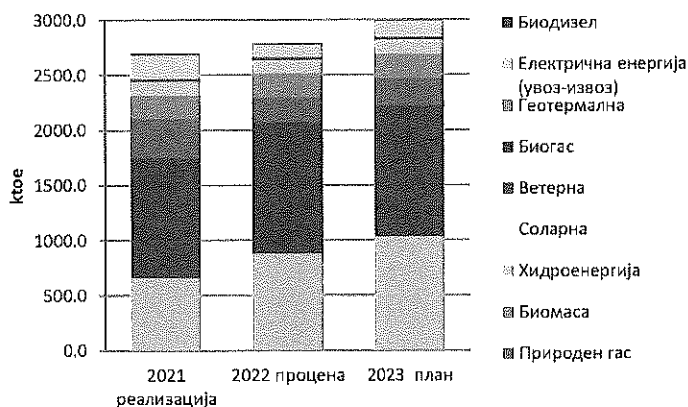
ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

ИЗВОЗ	180.8	121.5	192.2	1.06	1.58
Јаглени	0.5	-8.5	0.0	0.00	0.00
Нафтени продукти	149.3	129.7	191.9	1.29	1.48
Биомаса	0.2	0.3	0.3	1.22	1.02
Електрична енергија	30.9			0.00	0.00
Биодизел	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00
<b>САЛДО НА ЗАЛИХИ</b>	<b>-5.9</b>	<b>-112.8</b>	<b>18.6</b>	<b>-3.13</b>	<b>-0.16</b>
Јаглени	-1.0	-102.5	13.5	-14.20	-0.13
Сурова нафта				0.00	0.00
Нафтени продукти	-8.8	-17.2	-0.4	0.04	0.02
Природен гас	0.1	0.0	0.0	0.00	0.00
Биомаса	3.6	6.6	5.0	1.38	0.76
Биодизел	0.1	0.3	0.4	4.59	1.30



Слика 10. Овк одржување на конформитетот енергија

Проектираната потребна енергија за 2023 година (согласно сите претходни познати податоци) се предвидува да биде 2,994 ктое што е зголемување за 1% во однос на 2022 година (Слика 11).

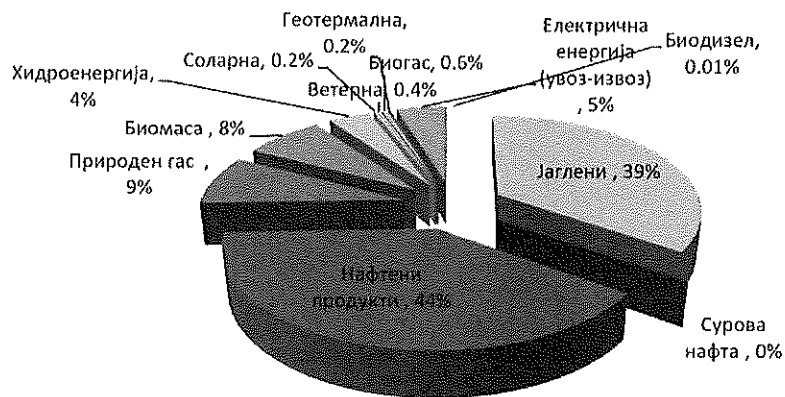


Слика 11. Структурна енергија

Во 2023 година се предвидува нафтениот производствен сектор да учествува со 44% (1,189 ктое), а јаглените со 39% (1,038 ктое). Биомасата се предвидува да учествува со 8%

ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

(223ktoe), природниот гас со 9% (247 ktoe), хидро енергијата 4% (115ktoe). Ветерната енергија (9.9 ktoe), геотермалната (4.8 ktoe), биогасот (16.4 ktoe) и соларната енергија (9.1 ktoe) заедно се предвидени со вкупно учество од 1.5% (Слика 12).



Слика 12. Природна нагласка на енергијата со поновата енергија во 2023 година



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2023 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА

## 5. Емисии на стакленички гасови

Емисиите на стакленички гасови во 2021 година изнесувале 7,188 kt CO<sub>2</sub> (Табела 25). Најголемиот дел од емисиите доаѓаат од согорување на лигнитот кој се користи за производство на електрична енергија (3,116 kt CO<sub>2</sub>). Веднаш по лигнитот се дизел горивото за транспорт и нафтата за ложење со вкупно 2,117kt CO<sub>2</sub>. Потоа следат другите горива кои заедно учествуваат со околу 1,954kt CO<sub>2</sub>.

Во 2022година емисиите од стакленички гасови се проценети на 8,220 kt CO<sub>2</sub>, што претставува зголемување за 14% во однос на 2021 година. Ова зголемување е резултат на поголемото домашно производство на електрична енергија од термоелектраните на јаглен и мазут.

Во 2023година се предвидува производството да не претрпи значително промени и затоа има и зголемување на емисиите на стакленички гасови за 11% во однос на 2022 година, односно после подолго време да достигнат околу 9,100 kt CO<sub>2</sub>.

Табела 25. Емисии на стакленички гасови (kt CO<sub>2</sub>)

CO <sub>2</sub> (kt)	2021 реализација	2022 процена	2023 план	2023/ 2021	2023/ 2022
<b>ВКУПНО</b>	7,188	8,220	9,098	1.27	1.11
Јаглени	3116	4132	4844	1.55	1.17
Сурова нафта	0	0	0	0.00	0.00
Моторен бензин	261	295	292	1.12	0.99
Дизел за транспорт и нафта за ложење (екстра лесно)	2117	2151	2159	1.02	1.00
ТНГ	198	195	202	1.02	1.04
Мазут	274	582	652	2.38	1.12
Нафтен (петролејски) кокс	391	332	370	0.95	1.11
Природен гас	831	533	580	0.70	1.09



ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНОС НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА ЗА 2022 ГОДИНА  
МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕКОНОМИЈА



Табела 16. Структура енергетскиот биланс за 2022 година според типот на енергетски ресурси (Мев)

Снабдување и потрошувачка	Камен јаглен	Кокс	Суб-битуминозен јаглен	Лигнит	Сурова нафта	Влезни сировини	Вкупно нафтени продукти	Рафинериски гас	ТНГ	Моторен бензин	Керозини, млазни горива	Дизел за транспорт	Нафта за ложење (теква лесно)
Бруто-примарно производство	0,00	0,00	0,00	859,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Увоз	55,45	0,47	46,80	62,17	0,00	1381,43	76,54	126,65	724,77	52,65	724,77	28,17	0,00
Извоз	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,87	0,00	25,64	27,03	56,93	0,00	0,00	0,00
Салдо на залики	1,23	0,00	10,81	1,50	0,00	-7,6	-0,20	-0,23	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00
Вкупно потрошба енергија	56,68	0,47	57,61	923,16	0,00	1188,81	76,74	100,78	25,40	667,54	28,47	0,00	0,00
Енергија за енергетски трансформации				888,63									
Термоцентрали				888,63									
Индустриски топлани (енергани) и комбинирани електрани				0,00									
Рафинерии				0,00									
Јазни котлари				0,00									
Индустриски котлари				0,00									
Производство на трансформирана енергија				0,00									
Термоцентрали				0,00									
Индустриски топлани (енергани) и комбинирани електрани				0,00									
Рафинерии				0,00									
Јазни котлари				0,00									
Индустриски котлари				0,00									
Размена				0,39								0,39	
Потрошувачка во енергетскиот сектор				0,00								0,00	
Загуби				0,00								0,00	
Расположило за финална потрошувачка	56,68	0,47	57,61	24,52	0,00	1157,05	76,74	100,78	25,40	667,53	28,47	0,00	0,00
Финална енергетска потрошувачка				21,85									
Индустрија	56,75	0,47	57,73	24,52	0,00	1156,04	76,74	100,78	25,35	667,95	28,47	0,00	0,00
Сообраќај	56,75	0,47	57,73	21,85	0,00	283,23	13,05	27,21	27,21	27,21	27,21	11,48	0,00
Останата потрошувачка	0,00	0,00	0,00	2,67	0,00	793,53	51,92	100,79	25,33	615,99	24,73	16,99	0,00
Домаќинства				1,28		8,41	4,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Земјоделство				0,46		17,66	0,06	0,49	7,06	7,06	7,06	0,53	0,00
Други сектори				0,93		53,22	6,83	0,00	17,68	17,68	17,68	12,93	0,00







на Република Северна Македонија

2456.

Врз основа на член 23 од Законот за Воената академија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 83/09), Владата на Република Северна Македонија, на седницата, одржана на 20 јуни 2023 година, донесе

**О Д Л У К А**

**ЗА ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА БРОЈОТ НА КАНДИДАТИ КОИ СЕ ЗАПИШУВААТ НА ВОЕНАТА АКАДЕМИЈА „ГЕНЕРАЛ МИХАИЛО АПОСТОЛСКИ“- СКОПЈЕ ВО СТУДИСКАТА УЧЕБНА 2023/2024 ГОДИНА, ЧИЕ ОБРАЗОВАНИЕ СЕ ФИНАНСИРА ОД БУЏЕТОТ НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА**

**Член 1**

Со оваа одлука се определува бројот на кандидати кои се запишуваат на Воената академија „Генерал Михаило Апостолски“- Скопје, во студиската учебна 2023/2024 година, и тоа вкупно 47 студенти/питомци како редовни студенти, чие образование се финансира од Буџетот на Република Северна Македонија, од кои:

- 27 (дваесет и седум) студенти / питомци за потребите на Министерството за одбрана - Армијата на Република Северна Македонија;
- 3 (тројца) студенти/питомци за потребите на Војската на Црна Гора;
- 1 (еден) студент/питомец за потребите на Министерството за Косовските безбедносни сили;
- 6 (шест) студенти/питомци за потребите на вооружените сили на Босна и Херцеговина;
- 5 (пет) студенти за потребите на управување со кризи;
- 5 (пет) студенти за потребите на заштита и спасување.

**Член 2**

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 41-5019/4  
20 јуни 2023 година  
Скопје

Претседател на Владата  
на Република Северна Македонија,  
д-р Димитар Ковачевски, с.р.

2457.

Врз основа на член 38 ставови (3) и (4) од Законот за земјоделското земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр. 135/07, 18/11, 148/11, 95/12, 79/13, 87/13, 106/13, 164/13, 39/14, 130/14, 166/14, 72/15, 98/15, 154/15, 215/15, 7/16 и 39/16 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 161/19, 178/21 и 91/23), Владата на Република Северна Македонија, на седницата, одржана на 20 јуни 2023 година, донесе

**О Д Л У К А**

**ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ ЗА СКЛУЧУВАЊЕ НА ДОГОВОР ЗА ЗАКУП НА ЗЕМЈОДЕЛСКО ЗЕМЈИШТЕ СО НЕПОСРЕДНА СПОГОДБА**

**Член 1**

Со оваа одлука се дава согласност за склучување на договор за закуп на земјоделско земјиште со непосредна спогодба со Пиро Николов, ул.Кирил и Методиј бр.10, Кавадарци, со вкупна површина од 2ха 20ар 11м2, на земјоделско земјиште под долгогодишен лозов насад, кое се наоѓа на дел од КП бр.1849/1, место викано Кошариште, катастарска култура нива, катастарска класа 4, запишано во Имотен лист бр.1462 за КО Сопот, во сопственост на Република Северна Македонија.

**Член 2**

Договорот за закуп на земјоделско земјиште со непосредна спогодба од член 1 од оваа одлука ќе го потпише министерот за земјоделство, шумарство и водостопанство, во рок од 30 дена од денот на влегувањето во сила на оваа одлука.

**Член 3**

Договорот за закуп на земјоделско земјиште со непосредна спогодба од член 1 од оваа одлука се склучува со времетраење до 31.7.2036 година.

**Член 4**

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 41-5347/5  
20 јуни 2023 година  
Скопје

Претседател на Владата  
на Република Северна Македонија,  
д-р Димитар Ковачевски, с.р.

2458.

Врз основа на член 36 став (3) од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.59/00, 12/03, 55/05, 37/06, 115/07, 19/08, 82/08, 10/10, 51/11, 15/13, 139/14, 196/15, 142/16, 140/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.98/19), Владата на Република Северна Македонија, на седницата, одржана на 20 јуни 2023 година, донесе

**О Д Л У К А**

**ЗА ПРЕСТАНУВАЊЕ НА ВАЖЕЊЕТО НА ОДЛУКАТА ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ДАВАЊЕ НА ОДОБРЕНИЕ ЗА ОДГЛЕДУВАЊЕ НА КАНАБИС ЗА МЕДИЦИНСКИ ЦЕЛИ НА ДРУШТВО ЗА ПРОИЗВОДСТВО, ТРГОВИЈА И УСЛУГИ АГРОЦЕНТАР ДОО - КОЧАНИ**

1. Со оваа одлука престанува да важи Одлуката за давање согласност на Решението за давање на одобрение за одгледување на канабис за медицински цели на Друштво за производство, трговија и услуги Агроцентар ДОО - Кочани („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.153/19).

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 41-5414/4  
20 јуни 2023 година  
Скопје

Претседател на Владата  
на Република Северна Македонија,  
д-р Димитар Ковачевски, с.р.

2459.

Врз основа на член 36 став (3) од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.59/00, 12/03, 55/05, 37/06, 115/07, 19/08, 82/08, 10/10, 51/11, 15/13, 139/14, 196/15, 142/16, 140/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.98/19), Владата на Република Северна Македонија, на седницата, одржана на 20 јуни 2023 година, донесе

**О Д Л У К А**

**ЗА ПРЕСТАНУВАЊЕ НА ВАЖЕЊЕТО НА ОДЛУКАТА ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ДАВАЊЕ НА ОДОБРЕНИЕ ЗА ОДГЛЕДУВАЊЕ НА КАНАБИС ЗА МЕДИЦИНСКИ ЦЕЛИ НА ДРУШТВО ЗА ПРОИЗВОДСТВО, ТРГОВИЈА И УСЛУГИ АГРОПРОЛИФЕ ДОО - СТРУМИЦА**

1. Со оваа одлука престанува да важи Одлуката за давање согласност на Решението за давање на одобрение за одгледување на канабис за медицински цели на Друштвото за производство, трговија и услуги Агропролифе ДОО - Струмица („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.207/19).