

## ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

Врз основа на член 12 став (2) од Законот за задолжителни нафтени резерви („Службен весник на Република Македонија“ бр. 144/14, 178/14, 199/15, 197/17, 7/19 и „Службен весник на Република Северна Македонија” бр. 275/19, 150/21, 236/22 и 147/24), Владата на Република Северна Македонија, на седницата, одржана на 9 јуни 2026 година, донесе

### АКЦИСКИ ПЛАН ЗА ФОРМИРАЊЕ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИ РЕЗЕРВИ ЗА 2026-2030 ГОДИНА

#### 1. СТРУКТУРА НА НАФТЕНИТЕ ДЕРИВАТИ ВО ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Задолжителните резерви кои се чуваат во форма на готови производи се составени од еден или повеќе видови на нафтени деривати класифицирани во следниве категории:

- лесни дестилати или лесни нафтени деривати (течни нафтени гасови ТНГ- бутан, пропан и смеса од бутан и пропан, сите видови моторни бензини и авиобензини),
- средни дестилати или средни нафтени деривати (сите видови дизел за автомобили, гасно масло или Екстра лесно 1 (ЕЛ-1) и керозин) и
- тешки дестилати или тешки нафтени деривати (сите видови мазут) и друго (битумен и нафтен кокс).

Врз основа на член 6 став (2) од Законот за задолжителни нафтени резерви (во понатамошниот текст-ЗЗНР), задолжителните резерви се составени од оние нафтени деривати чиј заеднички удел во вкупната домашна потрошувачка во претходната календарска година изнесува најмалку 75%. Структурата на задолжителните резерви е утврдена врз основа на потрошувачката на нафтени деривати по група на производи кои можат да бидат замена еден за друг. Имајќи предвид дека земјата не поседува доволен број на резервоарски капацитети за складирање на ТНГ, при определување на пресметката, потрошувачката на ТНГ е додадена на потрошувачката на моторен бензин, а потрошувачката на нафтениот кокс е додадена кон потрошувачката на мазут, заради субституција.

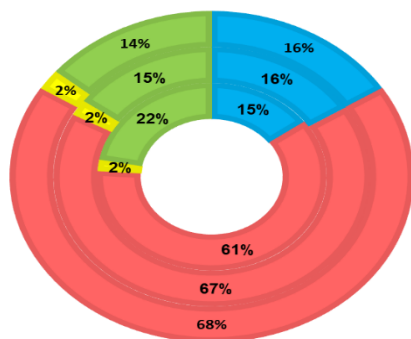
**Табела 1:** Домашна потрошувачка во периодот 2023 – 2025 година (во ктон и во %)

Нафтен дериват	2023 година		2024 година		2025 година	
	ктон	%	ктон	%	Ктон	%
Моторен бензин + ТНГ	167,8	15	173,1	16	175.2	16
Дизел	678,7	61	733.8	67	749.1	68
ЕЛ-1	23.5	2	21,3	2	20.7	2
Мазут + Нафтен кокс	241,4	22	154	15	165.6	14
Вкупно %	/	100	/	100	/	100

Податоците за домашната потрошувачка употребени во овој Акциски план се однесуваат за периодот 2023-2025 година, при што податоците за 2025 година се индикативни.

## Слика 1: Структура на потрошувачката во периодот 2023-2025 година

■ Моторен бензин + ТНГ ■ Дизел ■ ЕЛ ■ Мазут + НАФТЕН КОКС



Во сликата 1, во внатрешниот круг содржани се податоците за 2023 година, во средниот круг за 2024 година и во надворешниот круг за 2025 година.

Согласно горенаведеното, структурата на задолжителните нафтени резерви на Република Северна Македонија се состои од четири видови на нафтени деривати чиј заеднички удел во вкупната домашна потрошувачка изнесува најмалку 75% и тоа:

1. Моторен бензин Еуросупер БС – 95 (во понатамошниот текст: Моторен бензин),
2. Дизел Еуродизел БС (Д-Е-V) (во понатамошниот текст: Дизел),
3. ЕЛ-1 екстра лесно масло (во понатамошниот текст: ЕЛ-1) и
4. Мазут М-1 НС (во понатамошниот текст: Мазут).

Врз основа на членот 6 став (3) од ЗЗНР, уделот на секој одделен нафтен дериват кој се чува во задолжителните резерви ќе биде определен врз основа на поединечните удели на секој нафтен дериват во вкупната домашна потрошувачка во претходната календарска година.

Согласно горенаведеното, во табелата 2 е утврдено процентуалното учество одделно на секој нафтен дериват во задолжителните нафтени резерви на земјата.

**Табела 2:** Структура на нафтени деривати во задолжителните резерви во %

Моторен бензин	32.098.680 Литри	17%
Дизел	138.877.085 Литри	74%
ЕЛ-1	10.772.342 Литри	6%
Мазут	5.287.794 Килограми	3%
Вкупно		100%

## 2. НИВО НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Задолжителните резерви на Република Северна Македонија ќе се формираат постепено во согласност со овој акциски план, со цел да се обезбеди вкупните задолжителни резерви кои се чуваат во земјата во секое време да одговараат најмалку на 90 дена од дневните просечни нето увози или на 61 ден од просечната дневна домашна потрошувачка, во претходната календарска година, во зависност од тоа која од двете наведени количини е поголема.

Нивото, односно вкупните количини на задолжителните нафтени резерви, се определуваат преку еквивалентот на сурова нафта, пресметано согласно методите и процедурите за пресметка на нивото на задолжителните резерви во Република Северна Македонија кои се уредени со правилници во кои се транспонирани анексите 1, 2 и 3 кон Директивата 2009/119/ЕЗ и Директивата (ЕУ) 2018/1581.

Врз основа на податоците од Државниот завод за статистика за движењето на домашната потрошувачка на нафтени деривати во периодот 2023-2025 година, извршена е пресметка на предвидениот увоз и предвидената потрошувачка на нафтени деривати во земјата во периодот 2026-2030 година.

Врз основа на пресметките од табелите 3, 4, 5 и 6 од овој акциски план, се утврдува која од двете наведени количини, просечните дневни нето увози или просечната дневна домашна потрошувачка, е поголема, односно нивото на задолжителните резерви кое Република Северна Македонија има обврска да го формира и чува.

**Табела 3:** Домашна потрошувачка на нафтени деривати 2023-2025 година (ктон)

Вид на нафтен дериват	2023 година	2024 година	2025 година
ТНГ	63,2	60,7	57,2
Моторен бензин	104,6	112,4	117,9
Дизел	678,7	733,8	749,1
ЕЛ-1	23,5	21,3	20,7
Мазут	162,3	69,4	75,8
Нафтен кокс	79,0	84,5	89,8
<b>ВКУПНО</b>	<b>1.111,3</b>	<b>1.082,1</b>	<b>1.110,5</b>

Согласно податоците од Табела 3, евидентно е дека во изминатите години 2023 и 2024 година домашната потрошувачка на Дизел и Моторен бензин расте на годишно ниво, додека кај Екстра Лесно ЕЛ-1 и Мазут М-1 НС опаѓа.

Врз основа на наведените показатели, во табелите 4 и 5; извршена е пресметка на предвидениот нето увоз и домашна потрошувачка на нафтени деривати за периодот 2026 – 2030 година.

**Табела 4:** Нето увоз на нафтени деривати (ктое)

Нафтен дериват	Реализиран нето увоз (ктое) по години			Предвиден нето увоз (ктое) по години				
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ТНГ	65,1	62,1	59,1	62,0	65,1	68,3	68,3	71,7
Моторен бензин	106,7	116,2	121,0	127,0	133,3	139,9	146,8	154,1
Дизел	702,1	758,0	759,6	797,5	837,3	879,1	923,0	969,1
ЕЛ-1	23,1	21,1	20,9	21,9	22,9	24,0	25,2	26,4
Мазут	143,1	67,5	68,3	71,7	75,2	78,9	82,8	86,9
Нафтен кокс	66,7	74,0	68,4	71,8	75,3	79,0	82,9	87,0
<b>ВКУПНО</b>	<b>1.116,8</b>	<b>1.083,9</b>	<b>1.112,3</b>	<b>1.151,9</b>	<b>1.209,1</b>	<b>1.269,2</b>	<b>1.329,0</b>	<b>1.395,2</b>

**Табела 5:** Домашна потрошувачка на нафтени деривати ( ктое)

Нафтен дериват	Реализирана домашна потрошувачка (ктое)			Предвидена домашна потрошувачка (ктое)				
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ТНГ	64,7	62,2	58,6	61,5	64,5	67,7	71,0	74,5
Моторен бензин	107,2	115,2	120,8	126,8	133,1	139,7	146,6	153,9
Дизел	695,6	752,1	767,8	806,1	846,4	888,7	933,1	979,7
ЕЛ-1	24,0	21,8	21,2	22,2	23,3	24,4	25,6	26,8
Мазут	166,3	71,1	77,6	81,4	85,4	89,6	94	98,7
Нафтен кокс	80,9	86,6	92,0	96,6	101,4	106,4	111,7	117,2
<b>ВКУПНО</b>	<b>1.110,7</b>	<b>1.072,7</b>	<b>1.102</b>	<b>1.194,6</b>	<b>1.254,1</b>	<b>1.316,5</b>	<b>1.382,9</b>	<b>1.450,8</b>

Просечните дневни нето увози и просечната дневна домашна потрошувачка (изразени во ктон и во ктое), за периодот 2023 -2025 година се дадени во табела 6.

**Табела 6:** Просечни дневни нето увози и просечна дневна внатрешна потрошувачка

	2023 година		2024 година		2025 година	
	(ктон)	(ктое)	(ктон)	(ктое)	(ктон)	(ктое)
дневен нето увоз	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4
дневна потрошувачка	3,0	3,1	3,0	3,1	3,1	3,2

Согласно податоците од табелата 6, во Република Северна Македонија дневните нето увози на нафтени деривати се поголеми од дневната внатрешна потрошувачка.

Врз основа на член 5 став (1) од ЗЗНР, се определува дека **нивото на задолжителните нафтени резерви во Република Северна Македонија ќе се пресметува врз основа на дневните нето увози на нафтени деривати, односно нивото на нафтените резерви ќе изнесува најмалку 90 дена од дневните нето увози на нафтени деривати во претходната календарска година.**

### 3. ПОТРЕБНИ КОЛИЧИНИ НА НАФТЕНИ ДЕРИВАТИ ЗА ФОРМИРАЊЕ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ ДО 2030 ГОДИНА

Со овој акциски план се утврдуваат видовите и количините на нафтени деривати кои треба да се набават, со цел постепено да се формираат задолжителните резерви, во количини кои соодветствуваат на ниво од најмалку 90 дена од просечните дневни нето увози на нафтени деривати во земјата.

#### 3.1. Ниво на задолжителните нафтени резерви во 2025 година

Нивото на задолжителните резерви на нафтени деривати до 31.12.2025 година е дадено во табелата 7.

**Табела 7:** Нивото на задолжителните резерви до 31.12.2025 година

Вид на нафтен дериват	количина	(ктон)	(ктое)
Моторен бензин (литри)	32.098.680	24,2	24,8
Дизел (литри)	138.877.085	117,3	120,2
ЕЛ-1 (литри)	10.772.342	9,1	9,3
Мазут (килограми)	5.287.794	5,2	5,4
<b>ВКУПНО</b>		<b>155,8</b>	<b>159,7</b>

**Табела 8:** Денови на покриеност до 31.12.2025 година, односно број на денови за кои се обезбедени нафтени резерви согласно нивото од табелата 7

Вид на нафтен дериват	Ниво на резерви (ктон)	Ниво на резерви (ктое)	Дневен нето увоз (ктое)	Денови на покриеност
ТНГ	0	0	0,1	0
Моторен бензин	24,2	24,8	0,3	75
Млазни горива	0	0	0,4	0
Дизел	117,3	120,2	2,0	58
ЕЛ-1	9,1	9,3	0,1	162
Мазут	5,2	5,4	0,4	14
Нафтен кокс	0	0	0,3	0
Други	0	0	0,4	0
<b>Вкупно</b>	<b>155,8</b>	<b>159,7</b>	<b>4,0</b>	<b>45</b>

Согласно податоците од табелата 8, во Република Северна Македонија просечната покриеност со нафтени деривати, на 31.12.2025 година, изнесува 45 денови. Најмала е покриеноста кај Мазутот која изнесува 14 дена, додека останатите нафтени деривати кои се чуваат како задолжителни резерви покриваат задоволителен дел од дневните нето увози на нафтени деривати во земјата.

Податоците од табелата 8 ги детерминираат понатамошните одлуки и активности за формирањето на задолжителните резерви.

Имајќи го предвид горенаведеното, за реализација на овој акциски план, потребно е Агенцијата за задолжителни нафтени резерви (во понатамошниот текст: МАКОРА) во текот на 2026 - 2030 година да врши набавки на нафтени деривати за формирање на задолжителните резерви, при што акцент ќе се стави на набавката на Дизел.

### 3.2. Потребни количини за набавка на задолжителни резерви до 31.12.2030 година

Согласно нивото на задолжителните резерви и деновите на покриеност утврдени во табелата 8, извршена е пресметка на количините на задолжителни нафтени резерви кои Република Северна Македонија треба да ги набави -во периодот 2026 – 2030 година.

**Табела 9:** Количини на нафтени деривати во задолжителните резерви до 31.12.2030 ГОД.

Нафтен дериват	Количини на 31.12.2025 (кгон)	Предвидени количини за набавка до 31.12.2026 (кгон)	Предвидени количини за набавка до 31.12.2027 (кгон)	Предвидени количини за набавка до 31.12.2028 (кгон)	Предвидени количини за набавка до 31.12.2029 (кгон)	Предвидени количини за набавка до 31.12.2030 (кгон)	Вкупни пресметани количини за набавка за период 2026 - 2030 (кгон)
Моторен бензин	24,2	0	0	0			
Дизел	117,3	7,5	11,0	14,4	17,7	20,9	71,5
ЕЛ-1	9,1	0	0	0			
Мазут	5,2	0	0	0			
<b>ВКУПНО</b>	<b>155,8</b>	<b>7,5</b>	<b>11</b>	<b>14,4</b>	<b>17,7</b>	<b>20,9</b>	<b>71,5</b>

## 4. НАЧИН НА ФОРМИРАЊЕ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Задолжителните нафтени резерви на Република Северна Македонија ќе се формираат со набавка, чување и одржување на готови производи, односно вкупните количини ќе се чуваат во форма на нафтени деривати, согласно структурата на задолжителните нафтени резерви определена во точка 1 од овој акциски план.

Имајќи ги предвид количините на нафтени деривати кои треба да се набават до 31.12.2030 година, согласно табелата 9 од овој акциски план, како и расположивите складишни капацитети во Република Северна Македонија, со овој акциски план се уредува набавката на вкупните потребни количини и видови на нафтени деривати да се распредели за периодот 2026 до 2030 година. Очекуваното ниво на задолжителни нафтени резерви е дадено во табелата 10.

**Табела 10:** Очекувано ниво на задолжителни резерви за периодот 2026 -2030 година (кгон)

Вид на нафтен дериват	Реализирано	Предвидено/очекувано до	
	Ниво на резерви во 2025 година	Предвидено за набавка во периодот 2026-2030 година	Ниво на резерви во 2030 година
Моторен бензин	24,2	0	24,2
Дизел	117,3	71,5	188,8
ЕЛ-1	9,1	0	9,1
Мазут	5,2	0	5,2
<b>ВКУПНО</b>	<b>155,8</b>	<b>71,5</b>	<b>227,3</b>

Се очекува заклучно со 31.12.2030 година согласно податоците од Табела 10 на овој акциски план, деновите на покриеност да изнесуваат 84 дена од просечниот дневен нето увоз.

За пополнување на задолжителните нафтени резерви до законски пропишаното минимално ниво од 90 денови, предвидено е да се пополнат со набавка на тикети во текот на 2030 година.

## 5. ПОТРЕБНИ СРЕДСТВА ЗА ФОРМИРАЊЕ И ОДРЖУВАЊЕ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Вкупните трошоци за реализација на овој акциски план изнесуваат околу 66,4 милиони евра. Имајќи предвид дека нивото на нафтени резерви кои Република Северна Македонија има обврска да ги формира е променливо согласно променливоста на нето увозот и внатрешната потрошувачка на нафтени деривати, вкупниот износ на потребните средства е варијабилен.

### 5.1. Потребни средства за складирање, чување и евапорација

**Табела 11:** Потребни средства за исплата на трошоци на складиштарите за складирање, чување и евапорација на задолжителните резерви (во милиони евра)

	2026 година	2027 година	2028 година	2029 година	2030 година
Вкупно количини (ктон)	163,3	174,3	188,7	206,4	227,3
Вкупна зафатнина (x1000 м3)	163.300(t)	174.300(t)	188.700(t)	206.400(t)	227.300(t)
Вкупно милиони евра/годишно	5.000.000	5.300.000	5.600.000	6.200.000	6.800.000

За пресметка на трошоците за складирање земена е цена од 153,75 денари/м<sup>3</sup> согласно Уредбата за висината на надоместокот за чување и евапорација на нафта и нафтени деривати на задолжителните резерви („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 184/23).

### 5.2. Вкупни трошоци за реализација на акцискиот план

**Табела 12:** Вкупно потребни средства за реализација на акцискиот план во периодот 2026 -2030 година (во милиони евра годишно).

Во табелата се прикажани средства за набавка на нафтени деривати кои се однесуваат само на Еуродизел БС.

	2026	2027	2028	2029	2030	Вкупно
За набавка на нафтени деривати	7.663.443	11.472.555	17.041.420	20.946.746	24.733.728	81.857.892
За складирање, чување и обновување	5.000.000	5.300.000	5.600.000	6.200.000	6.800.000	28.900.000
За тековно работење на МАКОРА	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	3,0
<b>ВКУПНО</b>	<b>12.663.443</b>	<b>16.772.556</b>	<b>22.641.421</b>	<b>27.146.746</b>	<b>31.533.729</b>	<b>110.757.895</b>

## 6. ФИНАНСИРАЊЕ

Задолжителните нафтени резерви во Република Северна Македонија се сопственост на државата и истите се финансираат од надоместок за задолжителни нафтени резерви, кој е пропишан со закон.

Финансиските средства се уплаќаат на соодветна уплатна сметка во рамките на трезорската сметка и истите се сметаат за приход на МАКОРА.

Средствата наменети за покривање на трошоците за формирање, чување и обновување на задолжителните резерви како и за редовно работење на МАКОРА, се обезбедуваат од:

- надоместокот за задолжителни резерви на сурова нафта и/или нафтени деривати;
- средства остварени врз основа на меѓународна соработка на програми и проекти;
- кредити и
- други извори.

## 7. НАЧИН И ДИНАМИКА НА ОБНОВУВАЊЕ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Суровата нафта и нафтени деривати од задолжителните резерви треба во секое време по квалитет да одговараат на важечките национални прописи за квалитетот на течните горива и да не содржат недозволените примеси и/или нечистотии кои можат битно да влијаат врз квалитетот и на фактичките количини на нафтени резерви, со цел нафтени резерви секогаш да бидат достапни за интервенција на пазарот.

Обновувањето на нафтени деривати тековно ќе го вршат трговските друштва од нафтениот сектор во земјата, кои се складиштарите на задолжителни резерви, врз основа на склучени договори за складирање, чување и обновување на нафта и нафтени деривати од задолжителните резерви со МАКОРА.

Динамиката на обновување ќе ја уредува секој складиштар одделно, имајќи предвид дека во складишните капацитети истовремено се чуваат комерцијалните залихи на складиштарите, задолжителните резерви, како и нафтени деривати на трети субјекти.

Обновувањето на задолжителните резерви кои се складираат во складишни капацитети кои се во сопственост на државата ќе го спроведе МАКОРА, при што истите ќе бидат обновени во целост до 31.12.2030 година.

## 8. ОРГАНИЗАЦИЈА НА СКЛАДИРАЊЕТО И ТЕРИТОРИЈАЛНАТА РАЗМЕСТЕНОСТ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Задолжителните резерви на Република Северна Македонија ќе се распределуваат на чување, одржување и обновување кај трговските друштва кои ги исполнуваат општите и посебните услови определени со Законот за задолжителни нафтени резерви.

Кога задолжителните резерви се чуваат во изнајмени складишни резервоарски капацитети, истите капацитети може да ги користат и трговските друштва - складиштарите, при што обврзувачки е залихите на сурова нафта и/или нафтени деривати од задолжителните резерви да се евидентираат одделно и со нив не смее да се постапува без претходен писмен налог и согласност од МАКОРА.

Со оглед дека резервоарските капацитети во земјата се однапред дефинирани, како по големина и намена така и по територијална разместеност, за потребите на територијалната разместеност на задолжителните резерви Република Северна Македонија се смета за еден регион.

Согласно наведеното задолжителните резерви на нафта и нафтени деривати, територијално ќе бидат распоредени согласно локациите на складишните капацитети за сурова нафта и нафтени деривати, при што може во одделни подрачја да биде складирана поголема количина, но задолжително треба да се обезбеди непречено снабдување на целата територија, земајќи ја предвид инфраструктурата на продажната логистичка мрежа за снабдување на пазарот со нафтени деривати.

## 9. ПОТРЕБА И НАЧИН НА ИНВЕСТИРАЊЕ ВО ОБНОВУВАЊЕ НА ПОСТОЈНИТЕ И ИЗГРАДБА НА НОВИ СКЛАДИШНИ КАПАЦИТЕТИ

Потенцијален слободен складишен простор кој е во сопственост на државата има неколку локации во земјата, меѓутоа истите не се во употреба подолг временски период. Складовите се опремени со неопходна опрема за функционирање но бидејќи не се во функција преземени се мерки за нивна конзервација и заштита.

Активности потребни за ставање во функција на горенаведените складишни капацитети се:

- да се направи проектна задача;
- да се направи проект за техничко испитување на резервоарските капацитети и на инсталациите;
- ангажирање на акредитирано инспекциско тело за испитување и утврдување на техничка исправност на резервоарите и на инсталациите;
- спроведување на постапка за баждарење на опрема, резервоари и инсталација и
- ставање во функција на резервоарските капацитети.

Трошоците за тековно и инвестициско одржување на постојните резервоарски капацитети и инсталациите и изградба на нови не може да се определат во оваа фаза.

Имајќи предвид дека во претстојниот период 2026-2030 година треба да се формираат задолжителните резерви до пропишаното ниво од најмалку 90 дена од дневните просечни нето увози, не е предвидено инвестирање во обновување на постојните и изградба на нови складишни капацитети.

Од аспект на задолжителните нафтени резерви, одржувањето на постојните и изградбата на нови складишни капацитети и инфраструктура за нафтени деривати на територијата на Република Северна Македонија трајно би го решило проблемот со складирање на севкупните нафтени резерви. Ова е особено важно прашање, бидејќи анализите покажуваат дека тенденциите во земјите членки на ЕУ се насочени кон тоа што е можно поголем дел или по можност целокупните количини на задолжителните нафтени резерви да бидат складирани на сопствена територија. Наведеното се темели на потребата за достапност на резервите во секое време со цел да се овозможи брза и неодложна реакција во случај на поголем прекин во снабдувањето со нафтени деривати со најниски можни трошоци.

## 10. АКТИВНОСТИ И МЕРКИ ЗА РЕАЛИЗАЦИЈА НА АКЦИСКИОТ ПЛАН ЗА ФОРМИРАЊЕ НА ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ

Активности	Мерки	Рок за извршување	Надлежност за извршување	Индикативни финансиски средства (денари)
<b>2026 година</b>				
	Спроведување на постапки за набавка на нафтени деривати	тековно	МАКОРА	600.000.000
	Исплата на трошоци за чување и евапорација на задолжителните резерви	тековно	МАКОРА	390.000.000
	Вршење на контрола на количините и на квалитетот на нафтените деривати	тековно	МАКОРА	1.500.000,00
<b>2027 година</b>				
	Спроведување на постапки за набавка на нафтени деривати	тековно	МАКОРА	800.000.000
	Исплата на трошоци за чување и евапорација на задолжителните резерви	тековно	МАКОРА	408.000.000
	Вршење на контрола на количините и на квалитетот на нафтените деривати	тековно	МАКОРА	1.500.000,00
<b>2028 година</b>				
	Спроведување на постапки за набавка на нафтени деривати	тековно	МАКОРА	900.000.000
	Исплата на трошоци за чување и евапорација на задолжителните резерви	тековно	МАКОРА	419.000.000
	Вршење на контрола на количините и на квалитетот на нафтените деривати	тековно	МАКОРА	1.500.000,00
<b>2029 година</b>				
	Спроведување на постапки за набавка на нафтени деривати	тековно	МАКОРА	1.000.000.000
	Исплата на трошоци за чување и евапорација на задолжителните резерви	тековно	МАКОРА	430.000.000
	Вршење на контрола на количините и на квалитетот на нафтените деривати	тековно	МАКОРА	1.500.000,00
<b>2030 година</b>				
	Спроведување на постапки за набавка на нафтени деривати	тековно	МАКОРА	1.000.000.000
	Исплата на трошоци за чување и евапорација на задолжителните резерви	тековно	МАКОРА	442.000.000
	Вршење на контрола на количините и на квалитетот на нафтените деривати	тековно	МАКОРА	1.500.000,00

## 11. ЗАВРШНА ОДРЕДБА

Овој акциски план влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 57-3261/10  
9 јуни 2026 година  
Скопје

Претседател на комисија и  
заменик на претседателот  
на Владата на Република  
Северна Македонија,  
Љупчо Димовски, с.р.