

сот „150.000.000“ се заменува со износот „120.000.000“, зборовите „сметка 631 и 36.000.000 денари“ се заменуваат со зборовите „сметка 631, 65.000.000 денари“, а точката на крајот од реченицата се брише и се додаваат зборовите „и 1.000.000 денари кои се предвидени во ставка 480-Купување на опрема и машини.“.

Член 2

Во член 2 точка а) во воведната реченица износот „23.200.000“ се заменува со износот „31.200.000“.

Во потточката 1 износот „15.000.000“ се заменува со износот „21.000.000“.

По потточката 4 се додава нова потточка 4 а), која гласи:

„4 а) Опременување на Информативен центар за туризам во Скопје – внатрешно уредување на веќе постоечки простор со канцелариска опрема со цел професионално презентирање на најзначајните културни, историски и други знаменитости во Република Северна Македонија. 1.000.000 денари;“

Потточката 5 се менува и гласи:

„Дизајн, редизајн и печатење на промотивен материјал (брошури, водичи, регионални и национални туристички мапи во хартиена и електронска форма), како и набавка на ситен промотивен материјал за потребите на владини институции и туристичкиот сектор, а со цел промоција на туристички региони, дестинации и конкретни туристички производи. 3.000.000 денари;“

Во потточката 6 износот „200.000“ се заменува со износот „700.000“.

Во точката б) во воведната реченица износот „12.800.000“ се заменува со износот „34.800.000“.

Во потточката 1 по зборовите „развивање на паметна мобилна апликација“ се додаваат зборовите „изработка на веб страна и креативни решенија“ (визуелно лого, слоган и комуникациски пораки, пиктограми и иконографија, маркетинг и комуникациска стратегија за цела кампања и др.), а износот „3.100.000“ се заменува со износот „26.100.000“.

Потточката 3 се брише.

Потточките 4 и 5 стануваат потточка 3 и 4.

Во потточката 6 која станува потточка 5 износот „200.000“ се заменува со износот „1.200.000“.

Во точката в) во воведната реченица износот „150.000.000“ се заменува со износот „120.000.000“.

Член 3

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

Бр. 57-2244/10
10 март 2026 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Северна Македонија,
проф. д-р **Христијан Мицкоски**, с.р.

МИНИСТЕРСТВО ЗА ЕНЕРГЕТИКА, РУДАРСТВО И МИНЕРАЛНИ СУРОВИНИ

908.

Врз основа на член 16 став (6) од Законот за енергетика (*) („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 101/25 и 135/25), министерот за енергетика, рударство и минерални сировини, на 13.03.2026 година, донесе

П Р А В И Л Н И К ЗА ФОРМАТА, СОДРЖИНАТА И МЕТОДОЛОГИЈАТА ЗА ИЗРАБОТКА НА ОПШТИНСКИОТ ЕНЕРГЕТСКИ ПЛАН

Член 1

Со овој правилник се пропишуваат формата, содржината и методологијата за изработка на општинскиот енергетски план (во натамошниот текст: ОЕП).

Член 2

Одделни изрази употребени во овој правилник го имаат следново значење:

1. „**Општински енергетски профил**“ е систематски преглед на податоци за потрошувачката на енергија и емисии на стакленички гасови по сектори (јавни згради, организиран јавен превоз, локална индустрија, јавно осветлување, водоснабдување и преработка на отпадни води) во дадена референтна година;

2. „**Мерки и активности**“ се конкретни дејствија, задачи или решенија од техничка, организациска, информативна или финансиска природа, со кои се поттикнува остварувањето на поставените цели во ОЕП;

3. „**Финансиска рамка**“ е преглед на потребните средства за спроведување на мерките и активностите како и можните извори на финансирање (буџет, донации и грантови);

4. „**Вклучување на јавноста**“ е процес на информирање и активно учество на граѓаните, институциите, деловните субјекти и другите засегнати страни во подготовка и спроведување на ОЕП и

5. „**Анализа на потенцијали и ризици на локалниот енергетски систем**“ е методолошка алатка за стратешка проценка на внатрешните и надворешните фактори што влијаат врз функционирањето, развојот и одржливоста на енергетскиот систем на единицата на локалната самоуправа, која служи за систематско идентификување и оценување на:

- постојните ресурси, капацитети и предности во енергетската инфраструктура, управување и достапност до обновливи извори;

- технички, институционални или финансиски ограничувања што ја отежнуваат енергетската транзиција;

- потенцијали за развој преку нови технологии, пристап до финансии, партнерства, европски иницијативи и државни програми и

- надворешни ризици како ценовна нестабилност, климатски влијанија и зависност од увоз на енергија.

Член 3

ОЕП се изработува од страна на единиците на локалната самоуправа согласно Методологијата за изработка на општинскиот енергетски план (во натамошниот текст: Методологија).

Формата и содржината на ОЕП се дадени во Прилог 1, кој е составен дел на овој правилник.

Член 4

Методологијата за изработка на ОЕП е дадена во Прилог 2, кој е составен дел на овој правилник.

Член 5

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

Бр. 47-1860/3
13 март 2026 година
Скопје

Министер за енергетика,
рударство и
минерални сировини,
Сања Божиновска, с.р.

ОПШТИНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ ПЛАН**ДЕЛ 1. ВОВЕД**

- 1.1. Информации за единицата на локална самоуправа, опис, и цели на ОЕП и
- 1.2. Правна рамка која вклучува национална регулатива и локалните стратешки документи.

ДЕЛ 2. АНАЛИЗА НА ПОСТОЈНА СОСТОЈБА

- 2.1. Општински енергетски профил со детален преглед на производството и потрошувачката на енергија по категории и сектори (јавни згради, транспорт и локална индустрија), состојба на енергетска ефикасност на единицата на локална самоуправа и анализа на изворите на енергија и
- 2.2. Преглед на постојната енергетска инфраструктура и капацитети.

ДЕЛ 3. ЦЕЛИ, НАСОКИ И ПРИОРИТЕТИ

- 3.1. Цели за одржлив енергетски развој на единицата на локалната самоуправа и
- 3.2. Поставување на годишни цели од аспект на подобрување на енергетска ефикасност и користење на енергија на ниво на единицата на локалната самоуправа.

ДЕЛ 4. ЛИСТА НА ПРИФАТЛИВИ ИНИЦИЈАТИВИ ЗА ИЗГРАДБА НА ЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТИ СО ИНСТАЛИРАН КАПАЦИТЕТ ДО 1 MW ДОСТАВЕНИ ДО ЕДИНИЦИТЕ НА ЛОКАЛНАТА САМОУПРАВА

4.1 Прифатливите иницијативи наведени по азбучен ред по назив на инвеститор и податоци за локација, катастарска општина, катастарска парцела и инсталирана моќност на енергетскиот објект и

4.2. Приоритетните мерки и проекти утврдени во општинскиот енергетски план, за кои е извршена проценка на трошоците и кои се воведени во годишната инвестициона програма на единицата на локалната самоуправа.

ДЕЛ 5. МЕРКИ И АКТИВНОСТИ

- 5.1. Преглед на преземени мерки во претходната година и резултати од имплементација на мерките;
- 5.2. Детален опис на предложените мерки и активности (технички, административни, едукативни и финансиски);
- 5.3. Одговорни субјекти за спроведување на мерките;
- 5.4. Инвестиции и мерки за намалување на потрошувачката на енергија;
- 5.5. Инвестиции и мерки за намалување на енергетската сиромаштија;
- 5.6. Извори на финансирање (општински буџет, државни и меѓународни грантови и приватни инвестиции) и процена на трошоците во согласност со финансиската рамка;
- 5.7. Анализа на економската оправданост;
- 5.8. Јавно приватно партнерство со општината и
- 5.9. Очекувани и резултати;

ДЕЛ 6. ИНТЕГРИРАНО ПЛАНИРАЊЕ НА ОПШТИНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ КАПАЦИТЕТИ И ИНФРАСТРУКТУРА

- 6.1. Утврдување од страна на Министерството во соработка со операторот на електродистрибутивниот систем на најпогодни региони и локации за инвестиции во фотонапонски електроцентрали со инсталирана моќност помала 1 MW;
- 6.2. Утврдување на потреби од инфраструктура за дистрибуција на гас и греење и
- 6.3. Анализа на потенцијали и ризици на локалниот енергетски систем.

ДЕЛ 7. ТРАНСПАРЕНТНОСТ И ВКЛУЧЕНОСТ НА ЈАВНОСТА

- 7.1. Вклучување на јавноста преку процес на информирање и учество на граѓаните и засегнатите страни и
- 7.2. Механизми за промоција и информирање на јавноста преку локални медиуми, веб-страници и социјални мрежи.

ДЕЛ 8. РЕЗИМЕ.

- 8.1. Заклучок и збир на клучни точки од сите делови, кои се во согласност со стратешките цели, мерки и активности, финансиска рамка и индикатори за мониторинг.

Прилог 2

МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ИЗРАБОТКА НА ОПШТИНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ ПЛАН**Дел 1. Начела на методологијата**

При изработката на ОЕП единиците на локална самоуправа се водат по следниве начела:

1) одржлив развој - ОЕП промовира долгорочен, правичен и еколошки балансиран пристап со кој се обезбедува усогласеност на економските, социјалните и еколошките аспекти на енергетскиот развој;

2) интегрален и меѓусекторски пристап - изработката на ОЕП се заснова на интегрирање на податоци и политики од различни сектори (енергетика, градежништво, урбанизам, транспорт, животна средина, социјална политика), како и на хоризонтална и вертикална усогласеност на ОЕП со националните стратешки документи, како што се Интегрираниот национален план за енергија и клима, како и со просторните и урбанистичките планови, со цел согледување на локалниот енергетски систем и неговите идни можности;

3) јавност и вклученост - обезбедување транспарентност и активно учество на сите засегнати страни во процесот на планирање согласно закон и

4) економска оправданост - анализата на предложените мерки и инвестиции преку критериуми за економска изводливост и оправданост, при што се проценуваат трошоците, придобивките, повратот на инвестиции и можности за финансирање, со цел рационално користење на јавните и приватните ресурси и планирање на мерки и активности кои се финансиски одржливи и економски исплатливи.

Дел 2. Цел на методологијата

Да обезбеди стандардизиран пристап за изработка, следење и ажурирање на општинскиот енергетски план, со цел подобрување на енергетската ефикасност, намалување на енергетската сиромаштија и поттикнување на инвестиции во обновливи извори на енергија.

1. Фази на изработка**Фаза I: Анализа на тековната состојба**

1. Преглед на преземени мерки од претходната година и резултати од имплементација на мерките.
2. Идентификација на постоечка инфраструктура и капацитети.

Фаза II: Поставување на цели

1. Дефинирање на годишни цели за:

- 1.1.Зголемување на енергетска ефикасност;
- 1.2.Зголемување на користење на енергија од обновливи извори;
- 1.3.Намалување на потрошувачка на енергија и
- 1.4.Намалување на енергетска сиромаштија.

Фаза III: Идентификација на приоритетни региони

1. Поради утврдување на најпогодни региони и локации за инвестиции за фотонапонски електроцентрали со инсталирана моќност помала или еднаква на 1MW, согласно член 16 став (2) точка 3 од Законот за енергетика (*), Операторот на електродистрибутивниот систем во соработка со Министерството, до единиците на локална самоуправа доставува податоци за:

- површина по Кориснички Енерго Центри (во натамошниот текст: КЕЦ) (во кој се вклучени сите општини на територијата на КЕЦ), број на мерни места по категорија, должина на среднонапонска и нисконапонска мрежа и број на трафостаници ТС (СН/НН) по локација и по напојна трафостаница;
- испорачана електрична енергија по општина во kWh за претходна година по напојна трафостаница;
- инсталирана моќност на секоја електроцентрала на територијата на одделниот КЕЦ и по напојни трафостаници;
- листа на напојни ТС (ВН/СН) трафостаници со податоци за инсталирана моќност, локација, оптовареност на истата во kW, вкупна моќност на сите приклучени производители и оние со постапки во тек изразени во kW по напојна трафостаница и
- листа на постоечки напојни ТС (ВН/СН) трафостаници за кои е планирана реконструкција (зголемување на инсталирана моќност) како и листа на ново планирани напојни трафостаници по години со податоци за инсталирана моќност и нивна локација.

2. Утврдување на потреби за гасна и топлинска инфраструктура.

Фаза IV: Интеграција на иницијативи за ОЕП

1. Прием на иницијативи согласно законскиот утврден рок за ОЕП за следната година.
2. Можност за прием на дополнителни иницијативи согласно законскиот утврден рок и подготовка на изменет план.

Фаза V: Финансиска проценка и интеграција

1. Проценка на трошоци за предложените мерки.
2. Интеграција во Годишната инвестициона програма на единицата на локалната самоуправа.

Финансиската проценка ја опфаќа економската проценка на предложените мерки. Методологијата вклучува пресметка на вкупни трошоци, период на отплата и анализа на клучни параметри.

1) Вкупни трошоци:

Вкупните трошоци се пресметуваат како збир на некои од следниве ставки :

- Иницијални инвестиции;
- Годишни оперативни трошоци;
- Трошоци за замена и
- Трошоци за демонтажа (ако е применливо).

Вкупни трошоци = Σ (инвестиции + оперативни + замена + демонтажа)

Трошоците се впишуваат во табела на следниов начин:

| Мерка | Иницијални инвестиции (EUR) | Оперативни трошоци (EUR/год) | Трошоци за замена (EUR) | Вкупни трошоци (EUR) |
|---------|-----------------------------|------------------------------|-------------------------|----------------------|
| Мерка 1 | | | | |
| Мерка 2 | | | | |
| Мерка 3 | | | | |
| Мерка 4 | | | | |
| Мерка 5 | | | | |

2) Период на отплата:

Периодот на отплата се пресметува како однос помеѓу иницијалната инвестиција и годишните заштеди:

Период на отплата = Иницијална инвестиција / Годишни заштеди

3) Анализа на ризик:

- параметри на ризик: цена на енергија, инфлација, животен век;
- Сценарио без субвенции и
- Сценарио со субвенции (на пример, државни или ЕУ фондови).

4) Врска со примарна енергија и енергетска класа:

- Дополнителни придобивки (на пример, намалување на емисии на CO₂);
- Потенцијално подобрување на енергетската класа на објектот и
- Пресметка на заштеда на примарна енергија.