

## РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА

### ОПШТИНА ДЕБАР

---

# ОПШТИНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ ПЛАН НА ОПШТИНА ДЕБАР

---

Со листа на прифатливи иницијативи за изградба на енергетски објекти со инсталиран капацитет до 1 MW за вклучување во Годишниот план за изградба на енергетски објекти за 2027 година

#### Правен основ:

член 85 и член 86 од Законот за енергетика („Службен весник на РСМ” бр. 101/25 и 135/25)

Правилник за формата, содржината и методологијата за изработка на општинскиот енергетски план („Службен весник на РСМ” бр. 54/26)

Дебар, мај 2026 година

## Содржина

<b>ДЕЛ 1 — ВОВЕД</b>	<b>5</b>
1 Информации за единицата на локална самоуправа, опис и цели на ОЕП	5
1.1 Општи податоци за Општина Дебар . . . . .	5
1.2 Опис на општинскиот енергетски план . . . . .	5
1.3 Цели на ОЕП . . . . .	6
2 Правна рамка . . . . .	6
2.1 Национална регулатива . . . . .	6
2.2 Локални стратешки документи . . . . .	7
2.3 Усогласеност со националните стратешки документи . . . . .	7
<b>ДЕЛ 2 — АНАЛИЗА НА ПОСТОЈНА СОСТОЈБА</b>	<b>9</b>
1 Општински енергетски профил . . . . .	9
1.1 Производство на енергија на територијата на општината . . . . .	9
1.2 Потрошувачка на енергија по сектори . . . . .	10
1.3 Емисии на стакленички гасови (проценка) . . . . .	11
1.4 Преглед на преземени мерки во претходниот период . . . . .	11
2 Преглед на постојна енергетска инфраструктура и капацитети . . . . .	12
2.1 Електроенергетска инфраструктура — упатување на Дел 6.1 . . . . .	12
2.2 Гасна и топлинска инфраструктура . . . . .	12
2.3 Сончев потенцијал . . . . .	13
2.4 Хидроенергетски потенцијал . . . . .	13
2.5 Геотермален и хидрогеолошки потенцијал . . . . .	13
<b>ДЕЛ 3 — ЦЕЛИ, НАСОКИ И ПРИОРИТЕТИ</b>	<b>14</b>
1 Цели за одржлив енергетски развој на единицата на локалната самоуправа	14
1.1 Долгорочна визија (хоризонт 2030) . . . . .	14
1.2 Стратешки цели за периодот 2027–2030 . . . . .	14
2 Поставување на годишни цели . . . . .	15
2.1 Зголемување на енергетска ефикасност . . . . .	15
2.2 Зголемување на користење на енергија од обновливи извори . . . . .	15
2.3 Намалување на потрошувачка на енергија . . . . .	15
2.4 Намалување на енергетска сиромаштија . . . . .	16
3 Насоки и приоритети — општи принципи . . . . .	16
<b>ДЕЛ 4 — ЛИСТА НА ПРИФАТЛИВИ ИНИЦИЈАТИВИ ЗА ИЗГРАДБА НА ЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТИ СО ИНСТАЛИРАН КАПАЦИТЕТ ДО 1 MW ДОСТАВЕНИ ДО ОПШТИНАТА</b>	<b>18</b>
1 Прифатливи иницијативи наведени по азбучен ред по назив на инвеститор	18

1.1	Поединечни описи на прифатливи иницијативи . . . . .	19
1.2	Збирен преглед . . . . .	20
2	Приоритетни мерки и проекти утврдени во ОЕП за кои е извршена проценка на трошоци . . . . .	20
2.1	Утврдени приоритетни мерки . . . . .	20
2.2	Проценка на трошоци по приоритетна мерка . . . . .	21
<b>ДЕЛ 5 — МЕРКИ И АКТИВНОСТИ</b>		<b>22</b>
1	Преглед на преземени мерки во претходната година и резултати од имплементацијата . . . . .	22
2	Детален опис на предложените мерки и активности . . . . .	22
2.1	Технички мерки . . . . .	22
2.2	Административни мерки . . . . .	22
2.3	Едукативни мерки . . . . .	23
2.4	Финансиски мерки . . . . .	23
3	Одговорни субјекти за спроведување на мерките . . . . .	23
4	Инвестиции и мерки за намалување на потрошувачката на енергија . . . . .	24
5	Инвестиции и мерки за намалување на енергетската сиромаштија . . . . .	24
6	Извори на финансирање и проценка на трошоци . . . . .	25
6.1	Извори на финансирање . . . . .	25
6.2	Проценка на трошоци (финансиска рамка) . . . . .	25
7	Анализа на економската оправданост . . . . .	26
8	Јавно приватно партнерство со општината . . . . .	26
9	Очекувани резултати . . . . .	27
<b>ДЕЛ 6 — ИНТЕГРИРАНО ПЛАНИРАЊЕ НА ОПШТИНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ КАПАЦИТЕТИ И ИНФРАСТРУКТУРА</b>		<b>28</b>
1	Утврдување на најпогодни региони и локации за инвестиции во фотонапонски електроцентрали со инсталирана моќност помала од 1 MW . . . . .	28
1.1	Податоци доставени од операторот на електродистрибутивниот систем . . . . .	28
1.2	Податоци специфични за Општина Дебар — двете напојни точки (Прилог 4) . . . . .	29
1.3	Збирен контекст на ниво на КЕЦ Струга (Прилог 1 и Прилог 2) . . . . .	32
1.4	Состојба по сите напојни ВН/СН трафостаници во КЕЦ Струга (Прилог 4 во целост) . . . . .	35
1.5	Заклучок за Општина Дебар врз основа на податоците од ЕВН . . . . .	36
1.6	Идентификација на погодни локации за ФЕЦ до 1 MW . . . . .	38
1.7	Идни дејствија на Општината за допрецизирање на енергетскиот профил . . . . .	39

1.8	Постојни ресурси, капацитети и предности . . . . .	41
1.9	Технички, институционални и финансиски ограничувања . . . . .	42
1.10	Потенцијали за развој . . . . .	42
1.11	Надворешни ризици . . . . .	42
1.12	Стратешки заклучоци од анализата . . . . .	43
<b>ДЕЛ 7 — ТРАНСПАРЕНТНОСТ И ВКЛУЧЕНОСТ НА ЈАВНОСТА</b>		<b>44</b>
1	Вклучување на јавноста преку процес на информирање и учество на граѓаните и засегнатите страни . . . . .	44
1.1	Засегнати страни идентификувани во процесот . . . . .	44
1.2	Процес на изработка и усвојување на ОЕП . . . . .	44
2	Механизми за промоција и информирање на јавноста преку локални медиуми, веб-страници и социјални мрежи . . . . .	45
<b>ДЕЛ 8 — РЕЗИМЕ</b>		<b>46</b>
1	Заклучок и збир на клучни точки . . . . .	46

## ДЕЛ 1 — ВОВЕД

### 1. Информации за единицата на локална самоуправа, опис и цели на ОЕП

#### 1.1. Општи податоци за Општина Дебар

Општина Дебар е единица на локалната самоуправа во Република Северна Македонија, лоцирана во Југозападниот плански регион, на западниот дел од територијата на државата, на границата со Република Албанија. Седиштето на општината е градот Дебар.

Општината е дел од сливот на Црн Дрим, со присуство на значајна хидроенергетска инфраструктура во рамки на хидросистемот „Црн Дрим“ (ХЕЦ Шпилје, со акумулација Дебарско Езеро) и во непосредно соседство (ХЕЦ Глобочица во општина Струга). Источниот дел на општината граничи со Националниот парк Маврово — едно од најзначајните заштитени природни подрачја во државата.

Општината ги опфаќа градот Дебар и руралните населби: Долно Косоврасти, Горно Косоврасти, Рајчица, Селокуќи, Гари, Могорче, Цепиште, Баниште, Отишани, Спас и други населени места во дебарската котлина.

#### 1.2. Опис на општинскиот енергетски план

Овој Општински енергетски план (во натамошниот текст: ОЕП) е стратешки документ со кој Општина Дебар го уредува планирањето на енергетскиот развој на својата територија за наредниот период. ОЕП е изработен согласно **Правилникот за формата, содржината и методологијата за изработка на општинскиот енергетски план** („Службен весник на РСМ” бр. 54 од 13.03.2026 година), при што:

- **Формата и содржината** се усогласени со Прилог 1 од Правилникот, во осум делови;
- **Методологијата на изработка** е усогласена со Прилог 2 од Правилникот, во пет фази (анализа на тековна состојба, поставување на цели, идентификација на приоритетни региони, интеграција на иницијативи, финансиска проценка и интеграција).

ОЕП ги опфаќа сите енергетски сектори релевантни за единицата на локалната самоуправа: производство на електрична енергија од обновливи извори, потрошувачка на енергија во јавни објекти, организиран јавен превоз, локална индустрија, јавно осветлување, водоснабдување и преработка на отпадни води, индивидуално затоплување и енергетска сиромаштија.

### 1.3. Цели на ОЕП

Општите цели на овој ОЕП се:

- a) Воспоставување на стратешка рамка за енергетскиот развој на Општина Дебар на среден рок (2027–2030), усогласена со националните стратешки документи и со специфичниот енергетски, географски и еколошки профил на општината;
- b) Прием, евалуација и прифаќање на иницијативи за изградба на енергетски објекти со инсталиран капацитет до 1 MW (Дел 4 од ОЕП), нивно вклучување во Годишниот план за изградба на енергетски објекти за 2027 година кој го донесува Владата;
- c) Утврдување на годишни цели за подобрување на енергетска ефикасност, зголемување на користењето на енергија од обновливи извори, намалување на потрошувачката на енергија и намалување на енергетската сиромаштија (Прилог 2, Фаза II);
- d) Идентификација на конкретни мерки и активности (технички, административни, едукативни и финансиски) за реализација на поставените цели;
- e) Воспоставување на интегрирано планирање на општинските енергетски капацитети и инфраструктура, вклучувајќи анализа на потенцијали и ризици;
- f) Обезбедување на транспарентност и активно учество на јавноста во процесот на енергетско планирање.

## 2. Правна рамка

### 2.1. Национална регулатива

Изработката на овој ОЕП е заснована на следните национални акти:

- 1) *Закон за енергетика* („Службен весник на РСМ” бр. 101/25 и 135/25), со посебно значење на:
  - член 16 став (6) — основ за донесување на Правилникот за ОЕП;
  - член 85 — обврска за изработка на ОЕП од страна на единиците на локалната самоуправа;
  - член 86 — содржина на ОЕП;
  - член 87 став (5) — иницијативите до 1 MW кои се дел од ОЕП се вклучуваат во Годишниот план за изградба на енергетски објекти кој го донесува Владата.
- 2) *Правилник за формата, содржината и методологијата за изработка на општинскиот енергетски план* („Службен весник на РСМ” бр. 54 од 13.03.2026 година) — основниот подзаконски акт со кој се пропишува формата (Прилог 1), методологијата (Прилог 2) и дефинициите релевантни за изработка на ОЕП;

- 3) *Правилник за изработка на Годишниот план за изградба на енергетски објекти* („Службен весник на РСМ” бр. 251/25) — кој ги уредува рокот, формата и постапката за поднесување на прифатливите иницијативи од ОЕП до МЕРМС<sup>1</sup>;
- 4) *Закон за локалната самоуправа* („Службен весник на РСМ” бр. 5/02) — кој ги утврдува надлежностите на единиците на локалната самоуправа во областа на просторното и урбанистичкото планирање, заштитата на животната средина и локалниот економски развој;
- 5) *Закон за енергетска ефикасност* — основа за мерки за енергетска ефикасност во јавни објекти и за намалување на потрошувачката на енергија;
- 6) *Закон за заштита на животната средина* и подзаконските акти за оценка на влијание врз животна средина (СОЖС, ОВЖС);
- 7) *Закон за земјоделско земјиште* — основа за заштита на обработливо земјиште од I до IV катастарска класа при идентификација на локации за фотонапонски системи на земја;
- 8) *Закон за концесии и јавно приватно партнерство* — релевантен за концесии за користење на води и за енергетски јавно-приватни партнерства.

## 2.2. Локални стратешки документи

Овој ОЕП е усогласен со постојните локални документи на Општина Дебар:

- Генералниот урбанистички план на град Дебар и важечките детални урбанистички планови;
- Програма за развој на општината (повеќегодишна развојна програма);
- Стратегија/локален акционен план за животна средина (доколку постои);
- Други релевантни стратешки документи на Општина Дебар;
- Просторниот план на Република Северна Македонија и просторни планови со планска определба за енергетски развој.

## 2.3. Усогласеност со националните стратешки документи

Овој ОЕП е усогласен со:

- **Стратегијата за развој на енергетиката на Република Северна Македонија до 2040 година** (зелено сценарио со интензивно користење на ОИЕ<sup>2</sup>);
- **Интегрираниот национален план за енергија и клима (ИНПЕК)** и неговото ажурирање за периодот 2025–2030, со националната цел за интеграција на 1,7 GW

<sup>1</sup>МЕРМС — Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини на Република Северна Македонија.

<sup>2</sup>ОИЕ — обновливи извори на енергија.

обновлива енергија до 2030 година;

- Акцискиот план за спроведување на ИНПЕК.

Деталната анализа на усогласеноста е дадена во Дел 6.1 од овој ОЕП (Интегрирано планирање).

## ДЕЛ 2 — АНАЛИЗА НА ПОСТОЈНА СОСТОЈБА

Овој дел ја имплементира Фазата I од методологијата (Прилог 2): преглед на преземени мерки и идентификација на постоечка инфраструктура и капацитети.

### 1. Општински енергетски профил

Општинскиот енергетски профил, согласно член 2 точка 1 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26), претставува 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. За потребите на овој ОЕП, како референтна година се усвојува 2025 година. Податоците се прибавуваат од внатрешните служби на општината и од операторите на дистрибутивната мрежа; за деловите за кои податоците сè уште се во прибирање, во овој ОЕП се користат проценети вредности и се означени со заграда .

#### 1.1. Производство на енергија на територијата на општината

На територијата на Општина Дебар постојат следните енергетски капацитети:

Објект	Моќност	Тип	Напомена
ХЕЦ Шпилје	84 MW	Акумулациона ХЕЦ	Хидросистем „Црн Дрим”; над прагот од 1 MW — не е предмет на ОЕП
ХЕЦ Глобочица	42 MW	Акумулациона ХЕЦ	Општина Струга, евакуација релевантна за регионот
ФЕЦ на покрив (постојни)	X kW	Просумерски	Податоци од ЕВН
ФЕЦ на земја (постојни до 1 MW)	X kW	Дистрибутивни	Податоци од ЕВН/РКЕ
МХЕ (постојни)	X kW	Проточни	Податоци од ЕВН/РКЕ

Постоечките хидрокапацитети ХЕЦ Шпилје и ХЕЦ Глобочица се над прагот од 1 MW и не се предмет на овој ОЕП (тие се дел од националната ранг-листа за објекти  $\geq 1$  MW согласно член 87 од Законот за енергетика). Сепак, нивните 110 kV евакуациски точки имаат стратешко значење за можни хибридни инсталации до 1 MW во нивна непосредна близина. Податоците за инсталираните капацитети се гледаат на дел б.

## 1.2. Потрошувачка на енергија по сектори

**Јавни згради во сопственост на општината.** Општина Дебар управува со следните категории јавни објекти:

Категорија	Број	Површина (m <sup>2</sup> )	Енергенс за затоплување
Општинска администрација	X	X	Електрична/дрва
Основни и средни училишта	X	X	Дрва/јаглен/ел.
Градинки	X	X	Дрва/ел.
Здравствени установи (болница, амбуланти)	X	X	Дрва/мазут/ел.
Спортски и културни објекти	X	X	Дрва/ел.
Други јавни објекти	X	X	

Конкретните податоци (квадратура, годишна потрошувачка на електрична енергија во kWh, годишна потрошувачка на топлинска енергија/гориво за затоплување, енергетска класа на објектот) ќе бидат прибавени од внатрешните служби на општината и операторот на дистрибутивната мрежа. Овие податоци се основа за поставување на годишни цели во Дел 3 и за идентификација на мерки во Дел 5.

**Организиран јавен превоз.** Опис на постојниот организиран јавен превоз на територијата на општината (доколку постои), вклучувајќи број на возила, тип на гориво, годишна потрошувачка. Доколку нема организиран јавен превоз, се констатира таа состојба.

**Локална индустрија.** Преглед на главните индустриски субјекти на територијата на општината, нивна годишна потрошувачка на електрична и топлинска енергија. Податоците се прибавуваат преку анкета спроведена од општината.

**Јавно осветлување.** Број на улични светилки, тип (LED/живини/натриумски), вкупна инсталирана моќност во kW, годишна потрошувачка на електрична енергија во kWh, статус на телеуправување. Податоците се прибавуваат од внатрешните служби на општината и од сметководство за електрична енергија.

**Водоснабдување и преработка на отпадни води.** Преглед на јавното комунално претпријатие за водоснабдување (ЖКП): инсталирана моќност на пумпни станици, годи-

шна потрошувачка на електрична енергија, статус на пречистителна станица за отпадни води. Овие објекти се типично високи потрошувачи на електрична енергија и се приоритетни локации за инсталација на ФЕЦ за оптимизација зад мерно место.

**Индивидуално затоплување во градскиот центар и руралните населби.** Во градскиот центар на Дебар и во руралните населби доминира индивидуалното затоплување базирано на цврсти горива (дрва, во помал обем јаглен) и електрична енергија. Општина Дебар нема систем за централно греење (дистрибутивна мрежа за топлинска енергија) и нема развиена гасоводна инфраструктура. Оваа состојба има три значајни импликации за овој ОЕП:

- 1) Сезонски пораст на концентрациите на честичен материјал (PM10, PM2.5) во зимскиот период — иако концентрациите не се на нивото на големите урбани центри, ова е значајна локална грижа за квалитет на воздух;
- 2) Висока неискористена резерва за **електрификација на затоплувањето** преку топлински пумпи, што ја зголемува побарувачката за чиста електрична енергија и создава просторот за ОИЕ инвестиции;
- 3) Енергетска сиромаштија кај ранливите домаќинства — тема директно адресирана во Дел 5.5.

### 1.3. Емисии на стакленички гасови (проценка)

Прелиминарна проценка на годишните емисии на стакленички гасови (CO<sub>2</sub>-eq) по сектор за референтна 2025 година, врз основа на потрошувачката на енергија и стандардните емисиони фактори за Република Северна Македонија. Деталната пресметка ќе биде вклучена по комплетирање на податоците од сите сектори.

### 1.4. Преглед на преземени мерки во претходниот период

*Согласно Прилог 2, Фаза I, точка 1 од Методологијата.*

Преглед на преземените мерки во областа на енергетска ефикасност, ОИЕ и енергетско управување од страна на Општина Дебар во претходниот период (2023–2025), со резултати од имплементацијата — на пр. реконструирани јавни објекти со термоизолација, заменети светилки на јавно осветлување со LED, инсталирани ФЕЦ системи на покриви на јавни објекти, и сл. Доколку нема значителни мерки, се констатира таа состојба и се поставува појдовна (baseline) година.

## 2. Преглед на постојна енергетска инфраструктура и капацитети

Согласно Прилог 2, Фаза I, точка 2 и Фаза III, точка 1 од Методологијата, податоците за електродистрибутивната инфраструктура ги доставува операторот на електродистрибутивниот систем (ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје) по Кориснички Енерго Центар (КЕЦ), а не по поединечна општина. Општина Дебар е во опфатот на **КЕЦ Струга**, и операторот ги достави бараните податоци со допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година (потпишан од Раководителот на КЕЦ Струга Славјанка Георгиевска).

### 2.1. Електроенергетска инфраструктура — упатување на Дел 6.1

Заради еднообразност на изложувањето и заради избегнување на повторување, целиот преглед на електроенергетската инфраструктура релевантна за Општина Дебар е даден во **Дел 6.1** од овој ОЕП, и тоа:

- **Точка 6.1.2** — двете напојни точки на територија на Општина Дебар: **КПП Шпилје** (110/36,75 kV, 20 MVA, со 7,4 MW приклучени и одобрени ОИЕ) и **ТС 35/10 kV Дебар 1** (35/10,5 kV, 8 MVA, со 2,6 MW приклучени и одобрени ОИЕ);
- **Точка 6.1.2** — листа од 16 поединечни производители приклучени на ТС Дебар 1 (вкупно  $\approx 1,47$  MW), издвоена од Прилог 3 кон допис на ЕВН;
- **Точка 6.1.3** — збирен контекст на ниво на КЕЦ Струга: 1.131 km<sup>2</sup> територија, 95.170 жители, 42.791 мерни места, 398 трафостаници 10(20)/0,4 kV,  $\approx 495$  km СН мрежа и  $\approx 608$  km НН мрежа, годишна испорака за 2025 година од  $\approx 201,5$  GWh со загуби од  $\approx 13,1\%$ ;
- **Точка 6.1.4** — сите 10 напојни ВН/СН трафостаници во КЕЦ Струга, со издвоен удел на Општина Дебар од 27,9% од вкупниот ОИЕ-капацитет на КЕЦ;
- **Точка 6.1.6** — идни дејствија на Општината за допрецизирање на енергетскиот профил (вклучително и допрецизирање на ОИЕ-портфолиото на КПП Шпилје и датумирана GIS-снимка на расположлив капацитет).

Овие податоци ја сочинуваат фактичката основа за енергетскиот профил на Општина Дебар во делот на електроенергетска инфраструктура; повторното табеларно прикажување во овој дел е изоставено за да се избегне дуплирање.

### 2.2. Гасна и топлинска инфраструктура

На територијата на Општина Дебар нема развиена гасоводна инфраструктура и нема систем за централно греење (дистрибутивна мрежа за топлинска енергија). Затопувањето е индивидуално, доминантно базирано на дрва, во помал обем јаглен и електрична

енергија.

Оваа констатација, заедно со анализата во точка 2.1.2 (Индивидуално затоплување), е аргумент за идентификација на **топлинските пумпи и електрификацијата на затоплувањето** како приоритетна мерка во Дел 5 од ОЕП.

### 2.3. Сончев потенцијал

Дебарскиот регион располага со годишна глобална хоризонтална ирадијација (GHI) од приближно 1.400–1.500 kWh/m<sup>2</sup><sup>3</sup>, со очекувано специфично годишно производство од 1.200–1.400 kWh/kWp за оптимално ориентирани фотонапонски системи. Овој потенцијал е компетитивен на регионално ниво и оправдува развој на фотонапонски системи на земја и на покриви.

### 2.4. Хидроенергетски потенцијал

Покрај постоечките големи хидрокапацитети (ХЕЦ Шпилје 84 MW во хидросистемот „Црн Дрим“, над прагот од 1 MW и надвор од опфатот на овој ОЕП), на територијата на општината постојат водотеци потенцијално погодни за мали проточни хидроелектрани (до 1 MW), особено на левите притоки на Црн Дрим. Реализацијата е **строго условена** со:

- Добивање концесија за користење на вода од МЖСПП;
- Биолошки минимум и заштита на водни екосистеми;
- Усогласеност со режимот на соседниот Национален парк Маврово;
- Меѓународните обврски за заштита на сливот на Дрим (споделен со Република Албанија).

### 2.5. Геотермален и хидрогеолошки потенцијал

Заради специфичните хидрогеолошки услови на дебарската котлина (подземни води поврзани со сливот на Дрим), Општина Дебар има значителен потенцијал за инсталација на топлински пумпи (вода-вода, геотермални), особено за затоплување на јавни објекти и комерцијални комплекси.

---

<sup>3</sup>Прелиминарна вредност базирана на регионални проценки за Југозападниот плански регион. Точната вредност за подрачјето на Општина Дебар ќе биде потврдена со податоци од PVGIS или од соларна студија.

## ДЕЛ 3 — ЦЕЛИ, НАСОКИ И ПРИОРИТЕТИ

Овој дел ја имплементира Фазата II од методологијата (Прилог 2): дефинирање на годишни цели за зголемување на енергетска ефикасност, користење на енергија од обновливи извори, намалување на потрошувачка на енергија и намалување на енергетска сиромаштија.

### 1. Цели за одржлив енергетски развој на единицата на локалната самоуправа

#### 1.1. Долгорочна визија (хоризонт 2030)

Општина Дебар се определува за следната долгорочна визија на енергетскиот развој:

**„Општина Дебар — општина која го искористува својот соларен потенцијал на децентрализиран начин, ја електрифицира својата потрошувачка за затоплување, ги штити своите заштитени природни подрачја и обработливо земјиште, и ја намалува енергетската сиромаштија во градскиот центар и руралните населби.“**

#### 1.2. Стратешки цели за периодот 2027–2030

- 1) Забрзан развој на ОИЕ, со посебен акцент на фотонапонски системи (на земја и на покриви) и интегрирани батериски системи за складирање, како дополнување на постоечките хидрокапацитети, а не како нивна замена;
- 2) Електрификација на затоплувањето во градскиот центар на Дебар и руралните населби преку топлински пумпи (воздух-вода и геотермални), со цел намалување на сезонското загадување на воздухот од индивидуално согорување на дрва и јаглен;
- 3) Енергетска ефикасност во јавните објекти на општината (училишта, градинки, болница, административни згради) преку термоизолација, замена на системите за затоплување, модернизација на јавно осветлување и паметни системи за управување со енергија;
- 4) Намалување на енергетската сиромаштија во ранливите домаќинства, особено во руралните и пограничните населби;
- 5) Заштита на животната средина и заштитените природни подрачја — НП Маврово (соседен) и сливот на Црн Дрим (прекуграничен) — при сите енергетски проекти;
- 6) Заштита на обработливото земјоделско земјиште од I до IV катастарска класа од конверзија во енергетски проекти;
- 7) Развој на децентрализирано производство, активни потрошувачи (просумери) и граѓански енергетски заедници.

## 2. Поставување на годишни цели

Согласно Прилог 2, Фаза II од Методологијата, ОЕП дефинира годишни цели по четири димензии. Бидејќи ова е првиот ОЕП на Општина Дебар, целите се поставуваат во опсег и ќе бидат прецизирани при првото годишно ажурирање, по комплетирање на енергетскиот профил во Дел 2.

### 2.1. Зголемување на енергетска ефикасност

Индикатор	Цел (годишно)	Сектор
Реконструирани јавни објекти	2–4 објекти	Образование, здравство, администрација
Заштеда на енергија по реконструкција	20–35%	Јавни објекти
Замена на јавно осветлување со LED	X светилки	Јавно осветлување
Заштеда на потрошувачка за јавно осветлување	40–60%	Јавно осветлување

### 2.2. Зголемување на користење на енергија од обновливи извори

Индикатор	Цел (период 2027–2030)	Напомена
Нова инсталирана моќност од ФЕЦ на земја (до 1 MW)	2–5 MW	Преку прифатливи иницијативи во ОЕП
Нова инсталирана моќност од ФЕЦ на покриви	0,5–1,5 MW	Просумери, јавни објекти
Капацитет на батериски складишта (BESS)	1–3 MWh	Интегрирани со ФЕЦ
Топлински пумпи во јавни објекти	2–5 инсталации	Демонстративен ефект

### 2.3. Намалување на потрошувачка на енергија

Индикатор	Цел	Сектор
Намалување на потрошувачката во јавните објекти (vs. 2025)	15–25% до 2030	Сите јавни објекти
Замена на индивидуални системи на дрва/јаглен со топлински пумпи	100–300 домаќинства до 2030	Градски центар + рурални населби

#### 2.4. Намалување на енергетска сиромаштија

Индикатор	Цел	Механизам
Поддршка на ранливи домаќинства	X домаќинства/год	Општински/национални/ЕУ програми
Граѓански енергетски заедници	1–2 заедници до 2030	Просумерски модел
Информативни кампањи	2–4 годишно	Енергетски совети, поддршка

### 3. Насоки и приоритети — општи принципи

При евалуација на иницијативи и при идентификација на локации за енергетски проекти, Општина Дебар ги применува следните принципи:

- 1) **Принцип на заштита на земјоделско земјиште.** Приоритет за инсталација на ФЕЦ имаат земјишта од V до VIII катастарска класа, поранешни индустриски и стопански површини, деградирани површини и покриви на постојни објекти. Земјоделско земјиште од I до IV катастарска класа (особено земјоделските парцели по долината на Црн Дрим) се штити од конверзија;
- 2) **Принцип на заштита на природните подрачја.** Иницијативи во соседната зона на НП Маврово и во заштитниот појас на акумулацијата Дебарско Езеро (Шпилје) се предмет на строга евалуација. Во зоните на строга заштита и активно управување на НП Маврово е забранета изградбата на енергетски објекти, согласно Планот за управување со паркот;
- 3) **Принцип на меѓународни обврски.** Енергетски проекти кои влијаат на хидро-режимот на сливот на Дрим (особено мали хидроелектрани) се предмет на дополнителна процедура за усогласеност со меѓународните обврски за заштита на сливот, споделен со Република Албанија;
- 4) **Принцип на децентрализација.** Поддршка за мали и средни производители на локално ниво, како дополнување (не замена) на постоечките хидрокапацитети;

- 5) **Принцип на хибридизација.** Приоритет на хибридни ФЕЦ + BESS инсталации во близина на постоечки 110 kV евакуациски точки на хидросистемот „Црн Дрим“, за брза техничка реализација;
- 6) **Принцип на електрификација на затоплувањето.** Системска промоција на топлински пумпи како замена за индивидуално согорување на дрва и јаглен, паралелно со развој на нови ОИЕ капацитети;
- 7) **Принцип на праведна транзиција.** Активно вклучување на ранливите домаќинства во процесот, со посебно внимание на руралните и пограничните населби.

## ДЕЛ 4 — ЛИСТА НА ПРИФАТЛИВИ ИНИЦИЈАТИВИ ЗА ИЗГРАДБА НА ЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТИ СО ИНСТАЛИРАН КАПАЦИТЕТ ДО 1 MW ДОСТАВЕНИ ДО ОПШТИНАТА

Овој дел ја имплементира Фазата IV од методологијата (Прилог 2): прием на иницијативи согласно законски утврдениот рок за ОЕП за следната година. Прифатливите иницијативи од овој Дел ќе бидат предмет на доставување до МЕРМС за вклучување во Годишниот план за изградба на енергетски објекти за 2027 година, согласно член 87 став (5) од Законот за енергетика и Правилникот („Службен весник на РСМ“ бр. 251/25).

### 1. Прифатливи иницијативи наведени по азбучен ред по назив на инвеститор

Согласно соопштението на МЕРМС од 2026 година (рок до **1 април**), Општина Дебар прими иницијативи за изградба на енергетски објекти со инсталиран капацитет до 1 MW од заинтересирани инвеститори. По евалуација на иницијативите согласно принципите утврдени во Дел 3 од овој ОЕП, како прифатливи се идентификувани следните:

Р.бр.	Инвеститор	Вид на објект	ФЕЦ (kW)	BESS (kW/kWh)	КП / КО
1.	ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ ДЕБАР	ФЕЦ + BESS	250	250/522	КП 5786,КО ДЕБАР 1
2.	ЈУ-ЗАНА Луан ДООЕЛ ДЕБАР	ФЕЦ + BESS	250	250/522	КП.8037/2, КО ДЕБАР 2

Табелата содржи 2 иницијативи за хибридни ФЕЦ + BESS инсталации. Деталните технички документи за секоја иницијатива (геодетски елаборат за посебни намени, идеен проект за електроцентрала и трафостаница, преддоговор/согласност од сопственици на парцели заверена на нотар) се содржани во Прилог В на овој ОЕП.

### 1.1. Поединечни описи на прифатливи иницијативи

#### Иницијатива 1 — ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ ДЕБАР.

- **Технологија:** Фотонапонска електроцентрала со интегрирано батериско складиште (ФЕЦ + BESS);
- **Инсталирана моќност на ФЕЦ:** 250 kW;
- **Капацитет на BESS:** 250 kW / 522 kWh;
- **Локација:** КП 5786, КО ДЕБАР 1 ;
- **Сопственост на земјиште:** Приватна ;
- **Очекувана точка на приклучување:** 0,4 kV / 10(20) kV согласно член 22 став (3) од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 251/25);
- **Усогласеност со принципите на Дел 3:** Проектот е усогласен со Дел 3 (Енергија за складирање) од Законот за користење на енергија од обновливи извори:
  - **Интеграција со ОИЕ:** Складиштето е директно поврзано со ФЦ ДИЕСОТЕС (250 kWp) на иста локација (КП 5786, КО Дебар 1), со заедничка РСС и заеднички систем за управување (NRX IEMS).
  - **Пропорционалност:** Моќноста на складиштето (250 kW) изнесува 100% од моќноста на електроцентралата; иако го надминува прагот од 40%, електроцентралата е под 1 MW и не е потребно посебно овластување за изградба.
  - **Пазарно учество:** Операторот има право да учествува на МЕМО ДАМ и да нуди системски услуги (балансирачки услуги по достигнување на 1 MW).
  - **Двојна правна положба:** При полнење од мрежата – потрошувач; при предавање во мрежата – производител.
  - **Безбедност:** Системот ги исполнува сите барања за безбедност (UL9540A, CE, тростепена противпожарна заштита).

#### Иницијатива 2 — ЈУ-ЗАНА Луан ДООЕЛ ДЕБАР.

- **Технологија:** ФЕЦ + BESS;
- **Инсталирана моќност на ФЕЦ:** 250 kW;
- **Капацитет на BESS:** 250 kW / 522 kWh;
- **Локација:** КП 8037/2, КО ДЕБАР 2;
- **Сопственост на земјиште:** Приватна ;
- **Очекувана точка на приклучување:** 0,4 kV / 10(20) kV;
- **Усогласеност со принципите на Дел 3:** Проектот е усогласен со Дел 3 (Енергија за складирање) од Законот за користење на енергија од обновливи извори:

- **Интеграција со ОИЕ:** Складиштето е директно поврзано со ФЦ DIECOTEC (250 kWp) на иста локација (КП 8037/2, КО Дебар 2).
- **Пропорционалност:** Моќноста на складиштето (250 kW) изнесува 100% од моќноста на електроцентралата; иако го надминува прагот од 40%, електроцентралата е под 1 MW и не е потребно посебно овластување за изградба.
- **Пазарно учество:** Операторот има право да учествува на МЕМО ДАМ и да нуди системски услуги (балансирачки услуги по достигнување на 1 MW).
- **Двојна правна положба:** При полнење од мрежата – потрошувач; при предавање во мрежата – производител.
- **Безбедност:** Системот ги исполнува сите барања за безбедност (UL9540A, CE, тростепена противпожарна заштита).

## 1.2. Збирен преглед

Параметар	Вкупно
Број на прифатливи иницијативи	2
Вкупна инсталирана моќност на ФЕЦ	500 kW
Вкупна моќност на BESS	500 kW
Вкупен капацитет на BESS	1044 kWh
Доминантна технологија	ФЕЦ + BESS (хибридно)
Плански регион	Југозападен

## 2. Приоритетни мерки и проекти утврдени во ОЕП за кои е извршена проценка на трошоци

Согласно Прилог 1, Дел 4, точка 4.2 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26): приоритетните мерки и проекти утврдени во ОЕП за кои е извршена проценка на трошоците и кои се воведени во годишната инвестициона програма на единицата на локалната самоуправа.

### 2.1. Утврдени приоритетни мерки

**Приоритет 1: Хибридни ФЕЦ + BESS инсталации до 1 MW (приватни инвестиции).** Реализација на 2-те прифатливи иницијативи од точка 4.1, со потенцијал за брза реализација заради близина на 110 kV евакуациски точки на хидросистемот „Црн Дрим”.  
Извор: приватни инвестиции;

- Приоритет 2: Фотонапонски системи на покриви на јавни објекти.** Прв пакет: училишта, градинки, болница, административни згради. Очекуван обем 0,3–1,0 MW;
- Приоритет 3: Енергетска ефикасност во јавни објекти.** Термоизолација, замена на системи за затоплување, паметни системи за управување. Реконструкција на 2–4 јавни објекти годишно;
- Приоритет 4: Електрификација на затоплувањето — топлински пумпи.** Демонстративни проекти во јавни објекти + програма за поддршка на домаќинства, особено ранливи;
- Приоритет 5: Модернизација на јавно осветлување.** Замена со LED и далечинско управување;
- Приоритет 6: Граѓански енергетски заедници.** Со фокус на градскиот центар на Дебар и руралните населби;
- Приоритет 7: Мали хидроелектрани со ригорозна еколошка контрола.** Условени со концесија, биолошки минимум, режимот на соседниот НП Маврово и меѓународните обврски за сливот на Дрим.

## 2.2. Проценка на трошоци по приоритетна мерка

Р.бр.	Приоритетна мерка	Проценка на трошоци	Извор на финансирање
1.	Хибридни ФЕЦ + BESS (2 иницијативи)	400.000 EUR	Приватни инвестиции
2.	ФЕЦ на покриви на јавни објекти	600–800 EUR/kW	Општински буџет / донации
3.	Енергетска ефикасност во јавни објекти	100–300 EUR/m <sup>2</sup>	Општински буџет / ЕУ програми
4.	Топлински пумпи (демонстративни)	800–1.500 EUR/kW	Општински буџет / национални програми
5.	Модернизација на јавно осветлување	X EUR	Општински буџет / ЈПП
6.	Граѓански енергетски заедници	400–700 EUR/kW	Мешано финансирање
7.	Мали хидроелектрани	1.500–3.000 EUR/kW	Приватни инвестиции / концесии

Деталните проценки за приоритетни мерки 2–6 и нивна интеграција во годишната инвестициона програма на Општина Дебар ќе бидат прецизирани во соработка со одделот за финансии при првото годишно ажурирање на ОЕП.

## ДЕЛ 5 — МЕРКИ И АКТИВНОСТИ

### 1. Преглед на преземени мерки во претходната година и резултати од имплементацијата

Согласно Прилог 1, Дел 5, точка 5.1 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26).

Преглед на преземените мерки од Општина Дебар во претходната година (2025) и резултати од имплементацијата — се внесува по комплетирање на податоците од внатрешните служби на општината. Доколку нема значителни преземени мерки во областа на енергетика, се констатира таа состојба и се поставува појдовна (baseline) година за идно мерење.

### 2. Детален опис на предложените мерки и активности

#### 2.1. Технички мерки

- T1: **Реализација на 2-те прифатливи ФЕЦ + BESS иницијативи (Дел 4).** Координација со ЕВН за приклучок, координација со МЕРМС за вклучување во националниот Годишен план;
- T2: **Инсталација на ФЕЦ на покриви на јавни објекти.** Идентификација на објекти со погодни покриви (училишта, градинки, болница, општинска зграда), изработка на идејни проекти, обезбедување на финансирање, реализација;
- T3: **Реконструкција на јавни објекти за енергетска ефикасност.** Термоизолација на ѕидови и покриви, замена на прозорци и врати, замена на котли со топлински пумпи, паметни системи за управување;
- T4: **Замена на јавно осветлување со LED.** Со далечинско управување и редукација на ноќно осветлување;
- T5: **Демонстративни топлински пумпи во јавни објекти.** Како покажен случај за домаќинствата;
- T6: **Модернизација на ЈКП за водоснабдување и преработка на отпадни води.** Енергетски ефикасни пумпи, можност за интеграција на ФЕЦ зад мерно место.

#### 2.2. Административни мерки

- A1: **Воспоставување на постојан годишен јавен повик за иницијативи до 1 MW.** Со рок до 31 март секоја година, согласно соопштението на МЕРМС;
- A2: **Усогласување на ГУП и ДУП.** Идентификација на зони погодни за енергетски објекти, со јасно издвојување на зоните исклучени поради заштитен статус;

- A3: **Поедноставување на постапки за просумери.** Издавање на одобрение за инсталација на покривни ФЕЦ во кратки рокови;
- A4: **Општински енергетски менаџер.** Назначување / зајакнување на улогата согласно Закон за енергетска ефикасност;
- A5: **Воспоставување на регистар.** На сите енергетски објекти на територијата на општината.

### 2.3. Едукативни мерки

- E1: **Информативни кампањи за домаќинства.** За топлински пумпи, ФЕЦ на покрив, енергетска ефикасност;
- E2: **Едукација во училишта.** Енергетска грамотност како дел од воннаставни активности;
- E3: **Обуки за општински службеници.** За енергетско планирање, енергетска ефикасност и нови технологии;
- E4: **Промоција на граѓански енергетски заедници.** Соработка со ЗЕЛС<sup>4</sup> и невладини организации.

### 2.4. Финансиски мерки

- F1: **Општински буџет.** Буџетска ставка за енергетска ефикасност во јавни објекти;
- F2: **Аплицирање за национални програми.** Преку МЕРМС, ЕЕФ и други национални инструменти;
- F3: **Аплицирање за ЕУ програми.** ИПА за прекугранична соработка со Република Албанија (заеднички управување со сливот на Дрим), Хоризонт Европа, ЛИФЕ и други;
- F4: **Јавно-приватни партнерства (ЈПП).** За енергетска ефикасност во јавни објекти и за модернизација на јавно осветлување.

## 3. Одговорни субјекти за спроведување на мерките

Мерка	Одговорен субјект
Технички мерки Т1 (ФЕЦ + BESS иницијативи)	Инвеститори, со координација на општината и ЕВН
Технички мерки Т2–Т6	Општина Дебар (одделение за урбанизам/комунални дејности), ЕВН

<sup>4</sup>ЗЕЛС — Заедница на единиците на локалната самоуправа на Република Северна Македонија.

Административни мерки А1–А5	Совет на општината, градоначалник, општинска администрација
Едукативни мерки Е1–Е4	Општина Дебар во соработка со училишта, ЗЕЛС, НВО
Финансиски мерки Ф1–Ф4	Совет на општината, градоначалник, одделение за финансии

#### 4. Инвестиции и мерки за намалување на потрошувачката на енергија

Согласно целите утврдени во Дел 3.2.3, мерките за намалување на потрошувачката на енергија ги опфаќаат:

- Реконструкција на јавни објекти (Т3) — очекувана заштеда 20–35% по објект;
- Модернизација на јавно осветлување (Т4) — очекувана заштеда 40–60%;
- Електрификација на затоплувањето со топлински пумпи (Т5) — замена на индивидуално согорување на дрва и јаглен, со намалување на емисиите на честичен материјал и намалување на крајната потрошувачка на примарна енергија;
- Модернизација на ЈКП водоснабдување (Т6) — очекувана заштеда X%.

#### 5. Инвестиции и мерки за намалување на енергетската сиромаштија

Енергетската сиромаштија во Општина Дебар е директно поврзана со:

- 1) Високата зависност од дрва и јаглен за затоплување во ранливите домаќинства;
- 2) Слаба термоизолација на станбени објекти, особено постари градби во градскиот центар и руралните населби;
- 3) Ограничен пристап до капитал за инвестиции во енергетска ефикасност и ОИЕ.

##### Предложени мерки за намалување на енергетската сиромаштија:

- Општинска програма за поддршка на ранливи домаќинства за термоизолација и замена на системи за затоплување;
- Промоција и поддршка на формирање граѓански енергетски заедници, со учество на ранливи домаќинства;
- Информативни кампањи и енергетски совети (Е1);
- Соработка со националните програми за енергетска сиромаштија и со меѓународни донатори (ЕУ ИПА, УНДП, ЕБРД);

- Координација со Центарот за социјална работа за идентификација на најранливите домаќинства.

## 6. Извори на финансирање и проценка на трошоци

### 6.1. Извори на финансирање

Извор	Тип на проект	Напомена
Општински буџет на Дебар	Енергетска ефикасност во јавни објекти, јавно осветлување	Годишна буџетска ставка
МЕРМС / национални програми	ОИЕ, енергетска ефикасност, енергетска сиромаштија	Аплицирање по повик
ЕУ ИПА (прекугранична соработка)	Заеднички проекти со општини во Република Албанија	Слив на Дрим, ОИЕ
Други ЕУ програми (Хоризонт, ЛИФЕ)	Иновации, демонстративни проекти	Преку партнерства
ЕБРД, СБ, КфВ, други ИФИ	Поголеми инфраструктурни проекти	Согласно расположливост
Приватни инвестиции	ФЕЦ + BESS до 1 MW (Дел 4)	Доминантен извор за приватниот сектор
ЈПП	Енергетска ефикасност, јавно осветлување	Согласно Закон за концесии и ЈПП

### 6.2. Проценка на трошоци (финансиска рамка)

Согласно Прилог 2, Фаза V од Методологијата — финансиска проценка во формат „Мерка | Иницијални инвестиции (EUR) | Оперативни трошоци (EUR/год) | Трошоци за замена (EUR) | Вкупни трошоци (EUR)”— следната табела дава прелиминарна рамка. Деталните пресметки за секоја мерка ќе бидат изработени паралелно со интеграција на ОЕП во годишната инвестициона програма.

Мерка	Иницијални инвестиции (EUR)	Оперативни трошоци (EUR/год)	Трошоци за замена (EUR)	Вкупни трошоци (EUR)
ФЕЦ + BESS (приватно)	XXX	XXX	XXX	XXX
ФЕЦ на јавни објекти	XXX	XXX	XXX	XXX
ЕЕ во јавни објекти	XXX	XXX	XXX	XXX
Топлински пумпи	XXX	XXX	XXX	XXX
LED осветлување	XXX	XXX	XXX	XXX

## 7. Анализа на економската оправданост

Согласно Прилог 2, Фаза V од Методологијата.

За секоја предложена мерка, методологијата налага:

- 1) **Период на отплата** = Иницијална инвестиција / Годишни заштеди;
- 2) **Анализа на ризик** (параметри: цена на енергија, инфлација, животен век) во два сценарија:
  - Сценарио без субвенции;
  - Сценарио со субвенции (државни или ЕУ фондови);
- 3) **Врска со примарна енергија и енергетска класа;**
- 4) **Дополнителни придобивки** (намалување на емисии на CO<sub>2</sub>, подобрување на енергетска класа на објектот, заштеда на примарна енергија).

Деталната анализа за секоја мерка ќе биде изработена при првото годишно ажурирање, по комплетирање на енергетскиот профил во Дел 2 и обезбедување на конкретни оферти и студии.

## 8. Јавно приватно партнерство со општината

Општина Дебар препознава три области во кои јавно-приватно партнерство (ЈПП) е технички и економски оправдано:

- 1) **Енергетска ефикасност на јавни објекти преку ESCO модел** — приватен партнер инвестира во реконструкција, заштедите од намалена потрошувачка ги делат партнерите согласно договор;
- 2) **Модернизација на јавно осветлување** — ЈПП за замена со LED и далечинско управување, со плаќање од заштедите;

- 3) **Фотонапонски системи на покриви на јавни објекти** — модели „крив-покрив“ (закуп на покрив на приватен инвеститор за инсталација на ФЕЦ), со предност за самопотрошувачка на јавниот објект.

Конкретните ЈПП постапки ќе бидат покренати согласно Законот за концесии и јавно приватно партнерство.

## 9. Очекувани резултати

Очекуваните мерливи резултати од спроведувањето на овој ОЕП во периодот 2027–2030:

- Реализирани 2 хибридни ФЕЦ + BESS иницијативи од Дел 4 (вкупно 500 kW + 1044 kWh);
- Дополнителна инсталирана моќност од ФЕЦ на покриви: 0,5–1,5 MW;
- Реконструирани 8–16 јавни објекти со просечна заштеда 20–35%;
- Заменети X светилки со LED;
- Инсталирани 2–5 топлински пумпи во јавни објекти (демонстративен ефект);
- 100–300 домаќинства преминати на топлински пумпи (преку национални/ЕУ програми);
- 1–2 формирани граѓански енергетски заедници;
- Намалени емисии на CO<sub>2</sub>-eq од јавните објекти за 20–30%;
- Подобрување на квалитетот на воздух во градскиот центар на Дебар во зимскиот период;
- Зголемен капацитет на општинската администрација за енергетско планирање.

## ДЕЛ 6 — ИНТЕГРИРАНО ПЛАНИРАЊЕ НА ОПШТИНСКИ ЕНЕРГЕТСКИ КАПАЦИТЕТИ И ИНФРАСТРУКТУРА

### 1. Утврдување на најпогодни региони и локации за инвестиции во фотонапонски електроцентрали со инсталирана моќност по- мала од 1 MW

Согласно Прилог 1, Дел 6, точка 6.1 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26): утврдување од страна на Министерството во соработка со операторот на електродистрибутивниот систем на најпогодни региони и локации.

#### 1.1. Податоци доставени од операторот на електродистрибутивниот систем

Општина Дебар, со допис доставен по електронски пат на 15.05.2026 година, побара од ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје да достави податоци потребни за изработка на овој ОЕП, согласно член 16 став (2) точка 3 од Законот за енергетика и Прилог 2, Фаза III, точка 1 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26).

ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје — КЕЦ Струга, со допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година, потпишан од Раководителот на КЕЦ Струга Славјанка Георгиевска, ги достави бараните податоци заедно со четири прилози:

- **Прилог 1** — површина, број на жители, број на мерни места по категорија (тарифни и либерализирани потрошувачи), должина на среднонапонска (СН) и нисконапонска (НН) кабелска и надземна мрежа и број на дистрибутивни трафостаници 10(20)/0,4 kV;
- **Прилог 2** — испорачана електрична енергија по месеци за 2025 година, расчленета по категории на приклучок (MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2) и одделно за домаќинства и мали потрошувачи кај универзалниот снабдувач, со посебен ред за загубите во мрежата (*grid losses*);
- **Прилог 3** — инсталирана моќност на секоја електроцентрала на територијата на КЕЦ Струга, со назнака на типот (фотонапонска просумерска електроцентрала, ПВПП без статус на просумер, хидроелектроцентрала), име, моќност во kW и напојна ВН/СН трафостаница;
- **Прилог 4** — листа на напојни ВН/СН трафостаници во КЕЦ Струга, со податоци за напонски нивоа (ЕТР1/ЕТР2), вкупна инсталирана моќност во MVA, број на напојни ЕТР, максимална преземена моќност, максимална предадена моќност кон преносна мрежа, моќност на приклучени обновливи извори, моќност за која ОДС

издал согласност и вкупна моќност на приклучени и одобрени ОИЕ;

- **Линк до интерактивна GIS-мапа** на официјалната страна на Електродистрибуција ДООЕЛ за расположлив капацитет на напојни трафостаници за приклучување на електроцентрали: <https://elektrodistribucija.mk/GisMap.aspx>.

Операторот при тоа изречно укажа дека неговата база на податоци е **структурирана по Кориснички Енерго Центри (КЕЦ)**, а не по поединечни општини, поради што податоците од Прилог 1 и Прилог 2 не може да се издвојат одделно само за Општина Дебар. Ова е во согласност со Прилог 2, Фаза III, точка 1 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26), кој изречно бара податоците од операторот на дистрибутивниот систем да се доставуваат **по КЕЦ**.

Сепак, податоците од Прилог 3 (производители по напојна трафостаница) и Прилог 4 (состојба по напојни ВН/СН трафостаници) се структурирани по **напојна трафостаница**, што овозможува издвојување на податоците специфични за подрачјето на Општина Дебар. На територија на Општината се наоѓаат **две напојни точки: КПП Шпилје** (110/36,75 kV, како дел од хидросистемот „Црн Дрим”, на територија на ХЕЦ Шпилје во КО Дебар) и **ТС 35/10 kV Дебар 1** (главна дистрибутивна напојна точка за градот Дебар и околните населби). Поради тоа, овој дел прво ги прикажува податоците специфични за Општина Дебар (двете напојни точки и издвоените производители од Прилог 3), а потоа збирниот контекст на ниво на КЕЦ Струга (Прилог 1 и Прилог 2), кој задолжително се прикажува поради структурата на доставените податоци.

## 1.2. Податоци специфични за Општина Дебар — двете напојни точки (Прилог 4)

На територија на Општина Дебар се наоѓаат две напојни точки кои се појавуваат во Прилог 4 кон дописот на ЕВН („Службен весник на РСМ” бр. 03-489/1 од 18.05.2026): **КПП Шпилје** (напојна точка на ниво 110 kV, поврзана со ХЕЦ Шпилје) и **ТС 35/10 kV Дебар 1** (главна дистрибутивна напојна трафостаница за градот Дебар).

### Збирен преглед на двете напојни точки на територија на Општина Дебар.

Параметар	КПП Шпилје	ТС Дебар 1	Збир (Дебар)
Напонски нивоа	110/36,75 kV	35/10,5 kV	—
Вкупна инсталирана моќност	20 MVA	8 MVA	28 MVA
Број на напојни ЕТР	1	1	2
Максимална преземена моќност	7,2 MW	2 MW	9,2 MW

Максимална предадена моќност кон преносна мрежа	0,0 MW	—	—
Моќност на приклучени ОИЕ	4,4 MW	1,6 MW	6,0 MW
Моќност на ОИЕ со издадени согласности од ОДС	3,0 MW	1 MW	4,0 MW
<b>Вкупно приклучени + одобрени ОИЕ</b>	<b>7,4 MW</b>	<b>2,6 MW</b>	<b>10,0 MW</b>
<i>Извор: ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје — КЕЦ Струга, допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година, Прилог 4 (редови 1 „КПП Шпилје” и 6 „ТС 35/10 kV Дебар 1”). Символот „—” означува дека за дадениот параметар не е доставена вредност во Прилог 4.</i>			

**КПП Шпилје — интерпретација.** КПП Шпилје е напојна точка на ниво 110 kV (трансформација 110/36,75 kV, 20 MVA, една ЕТР) поврзана со хидроелектраната Шпилје на акумулацијата „Дебарско Езеро”. Покажаниот капацитет од **7,4 MW** приклучени и одобрени ОИЕ (4,4 MW приклучени + 3,0 MW согласности од ОДС) ја одразува улогата на оваа точка како **регионален собирач на дисперзирана ОИЕ-генерација** во северниот дел од КЕЦ Струга. Максималната предадена моќност кон преносната мрежа е забележана како 0,0 MW, што значи дека во моментот на доставата нема нето-извоз кон преносната мрежа; целата ОИЕ-производство се балансира локално на ниво на ЕВН дистрибуцијата.

Прилог 3 не содржи поединечна листа на производители приклучени директно на КПП Шпилје (просумерските и помалите ОИЕ-инсталации во Прилог 3 се структурирани по ВН/СН ТС од 35/10(20) kV, не по 110 kV точките); затоа 4,4 MW приклучени ОИЕ на оваа точка не може да се расчлени на ниво на поединечен производител врз основа на доставените прилози. Дополнителни податоци треба да се побараат од ЕВН и од МЕПСО за приклучените единици на 110 kV нивото.

**ТС 35/10 kV Дебар 1 — главна дистрибутивна напојна точка.** Подрачјето на градот Дебар и околните населби се напојува претежно преку **ТС 35/10 kV Дебар 1**. Состојбата е:

<b>Параметар — ТС 35/10 kV Дебар 1</b>	<b>Вредност</b>
Напонски нивоа (ЕТР1 / ЕТР2)	35/10,5 kV
Вкупна инсталирана моќност	8 MVA
Вкупен број на напојни ЕТР	1

Максимална преземена моќност	2 MW
Максимална предадена моќност кон преносна мрежа	— (не е забележана)
Моќност на приклучени обновливи извори	1,6 MW
Моќност на ОИЕ со издадени согласности од ОДС	1 MW
<b>Вкупна моќност на приклучени + одобрени ОИЕ</b>	<b>2,6 MW</b>

**Производители приклучени на ТС Дебар 1 (издвоено од Прилог 3).** Согласно Прилог 3 кон истиот допис, на напојната ТС Дебар 1 се приклучени следните 16 производители (претежно фотонапонски просумерски електроцентрали):

Бр.	Производител	Моќност (kW)
1.	Прогрес	630
2.	Тани Импекс	250
3.	Новост	179,4
4.	Новост	179,4
5.	Ц Цани	60
6.	Интернат	40
7.	Веслачки Клуб	36
8.	Кенаница 1	19,2
9.	Боинг	15
10.	Гимназија	15
11.	Параспур	15
12.	Полиција	6
13.	Полиција	6
14.	Хотел Венец	6
15.	Хотел Венец	6
16.	Дургут	6
<b>Вкупно</b>	<b>16 производители</b>	<b>≈ 1.469 kW (≈ 1,47 MW)</b>

Бр.	Производител	Моќност (kW)
Извор: издвоено од Прилог 3 кон допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година (редови со колона „ВН трафостаница 110/x; 35/10(20)kV- „Дебар 1“). Вкупниот збир од $\approx 1.469$ kW е во согласност со податокот од Прилог 4 за приклучени ОИЕ од 1,6 MW (малата разлика се должи на можни закачни/откачни постапки на просумери или производители кои не се на просумерскиот регистар). Оригиналниот Прилог 3 на ЕВН е меродавен.		

Структурата на портфолиото на ТС Дебар 1 е претежно **мала просумерска фотонапонска генерација**: 13 од 16 производители се под 100 kW (просечно  $\approx 13$  kW), додека три поголеми инсталации (Прогрес 630 kW, Тани Импекс 250 kW, и две инсталации „Новост“ од по 179,4 kW) ги носат приближно две третини од вкупната приклучена моќност на оваа ТС.

### 1.3. Збирен контекст на ниво на КЕЦ Струга (Прилог 1 и Прилог 2)

Прилозите 1 и 2 кон дописот („Службен весник на РСМ“ бр. 03-489/1 од 18.05.2026) се структурирани **на ниво на целиот КЕЦ Струга** и не може да се издвојат само за Општина Дебар. КЕЦ Струга со електрична енергија ги напојува **петте општини**: Струга, Дебар, Вевчани, Центар Жупа и дел од Маврово и Ростуша. Овие податоци се прикажуваат бидејќи се составен дел од доставениот пакет од операторот и претставуваат регионален контекст во кој се позиционира Општина Дебар; не претставуваат изворни вредности за Општината.

#### Прилог 1 — територија, мрежа и мерни места (КЕЦ Струга).

Параметар (КЕЦ Струга — 5 општини)	Вредност
Вкупна површина	1.131 km <sup>2</sup>
Број на жители	95.170
Вкупен број на мерни места (тарифни + либерализирани)	42.791
<i>Тарифни потрошувачи (универзален снабдувач) — вкупно 41.430:</i>	
Мали потрошувачи MV1	0
Мали потрошувачи MV2	7
Мали потрошувачи LV1.2	34
Мали потрошувачи LV1.1	1

(продолжува од претходна страна)

Параметар	Вредност
Мали потрошувачи LV2	3.148
Домаќинства MV2	0
Домаќинства LV1.2	2
Домаќинства LV2	38.238
<i>Либерализирани потрошувачи — вкупно 1.361:</i>	
MV1 директно приклучени 110 kV/(35,20,10,6) kV	0
MV2 приклучени на среден напон	42
LV1.2 директно приклучени (35,20,10,6) kV/0,4 kV	62
LV1.1	294
LV2 приклучени на низок напон	963
<i>Дистрибутивна мрежа:</i>	
СН кабелска мрежа	160.451 m
СН надземна мрежа	334.700 m
НН кабелска мрежа	180.379 m
НН надземна мрежа	427.384 m
Број на трафостаници 10(20)/0,4 kV	398
<i>Извор: ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје — КЕЦ Струга, допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година, Прилог 1 (состојба 02.2026). Податоците се збирни за петте општини во КЕЦ Струга (Струга, Дебар, Вевчани, Центар Жуна и дел од Маврово и Ростуша) и не може да се издвојат само за Општина Дебар.</i>	

*Методолошка забелешка.* Од вкупно 41.430 тарифни потрошувачи во КЕЦ Струга, **38.240 (92,3%) се домаќинства**, претежно приклучени на ниско напонско ниво (LV2). Ова го одразува типот на потрошувачка во овој дел од земјата — доминантно резиденцијална, со ограничен индустриски сегмент — што е релевантен сигнал и за структурата на потрошувачката во Општина Дебар.

**Прилог 2 — испорачана електрична енергија за 2025 година (КЕЦ Струга).** Прилог 2 ја дава месечната испорачана електрична енергија во kWh за 2025 година, расчленета по две паралелни оски:

- (a) **Sales in DSO** — продажба на ниво на дистрибутивниот оператор, по категории на приклучок MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2, со посебен ред **Grid Losses** (загуби во мрежата) и ред **Totals**;

- (b) **Домаќинства и мали потрошувачи кај универзалниот снабдувач** — посебен подблок со месечни вредности за категориите Households (домаќинства), Small Customers (мали потрошувачи) и нивен Total.

Од доставените месечни вредности произлегуваат следните годишни агрегати за КЕЦ Струга за 2025 година:

Категорија (КЕЦ Струга, 2025)	Годишно (GWh)	Удел
Вкупна испорака во ДСО ( <i>Sales in DSO Totals</i> )	≈ 201,5	100,0%
од тоа: Households (домаќинства, универзален снабдувач)	≈ 125,0	62,0%
од тоа: Small Customers (мали потрошувачи, универзален снабдувач)	≈ 15,3	7,6%
од тоа: останати категории (индустрија, либерализирани)	≈ 61,2	30,4%
<b>Загуби во дистрибутивната мрежа (Grid Losses)</b>	≈ <b>30,5</b>	≈ <b>13,1%</b>
<i>Извор: пресметано од месечните вредности дадени во Прилог 2 кон допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година. Уделот „13,1%“ е однос на загубите спрема вкупната испорака во ДСО за 2025. Поделбата по категории на приклучок (MV1 = 0 kWh, MV2 ≈ 27,9 GWh, LV1.1 ≈ 4,4 GWh, LV1.2 ≈ 8,8 GWh, LV2 ≈ 159,5 GWh) е дадена во оригиналниот Прилог 2.</i>		

*Сезонски профил.* Месечната испорака до домаќинства и мали потрошувачи (универзален снабдувач) покажува изразен зимски пик и летен минимум: јануари 2025 година носи ≈ 15,65 GWh, септември 2025 година ≈ 8,28 GWh, што е сезонска амплитуда од ≈ 1,89×. Овој профил е **типичен за дистрибутивни подрачја со доминантна резиденцијална потрошувачка и електрично греење во зима**, што е важен системски контекст за планирање на ОИЕ — летниот период со повисока сончева озраченост се совпаѓа со периодот на најниска локална потрошувачка, што го зголемува ризикот од сезонски прелив кон преносната мрежа и потребата од диспечерска флексибилност (на пр. интегрирани BESS-системи).

*Ограничувања на изводливост за Општина Дебар.* Бидејќи Прилог 2 е структуриран на ниво на КЕЦ Струга и не содржи општински идентификатори, **не е возможно директно издвојување** на годишната потрошувачка на Општина Дебар од овие податоци. Како груба приближна реперна вредност може да се користи учеството на бројот на жители

на Општината во вкупниот број на жители на КЕЦ Струга (95.170), што дава орјентациона процентуална тежина од редот на 14–15%. Оваа пропорционална проценка **не претставува официјален податок** и се користи само како методолошка референца; за конкретни проекти и пресметки на индикатори потребно е дополнително барање до операторот за податоци специфични за релевантните напојни ТС на територија на Општина Дебар (КПП Шпилје и ТС Дебар 1).

#### 1.4. Состојба по сите напојни ВН/СН трафостаници во КЕЦ Струга (Прилог 4 во целост)

За регионален контекст, следната табела ја дава целосната состојба по напојни трафостаници во КЕЦ Струга, како што е доставена во Прилог 4. На територија на Општина Дебар се наоѓаат **две напојни точки: КПП Шпилје (ред 1) и ТС 35/10 kV Дебар 1 (ред 6)**; останатите осум напојни точки ги опслужуваат соседните општини во КЕЦ и се дадени како регионален референтен контекст:

Бр.	Напојна ТС (ВН/СН)	MVA	Прикл. ОИЕ (MW)	Согл. ОДС (MW)	Вкупно (MW)
1.	<b>КПП Шпилје (Општина Дебар)</b>	<b>20</b>	<b>4,4</b>	<b>3,0</b>	<b>7,4</b>
2.	ТС 35/10 kV Струга Градска	16	0,7	0,1	0,8
3.	КПП Глобочица	10	1,6	0	1,6
4.	ТС 35/10 kV Суво Поле	16	1,2	0	1,2
5.	ТС 110/35/10 kV Струга	80	14,1	1,1	15,2
6.	<b>ТС 35/10 kV Дебар 1 (Општина Дебар)</b>	<b>8</b>	<b>1,6</b>	<b>1</b>	<b>2,6</b>
7.	ТС 35/10 kV Лабуништа	16	3,5	0	3,5
8.	ТС 35/10 kV Центар Жупа	5	2	0	2
9.	ТС 35/20/10 kV Јанче	14	1,2	0	1,2
10.	ТС 35/10 kV Луково	2,5	0,3	0	0,3
<b>Збир</b>	<b>КПП Шпилје + ТС Дебар 1</b>	<b>28</b>	<b>6,0</b>	<b>4,0</b>	<b>10,0</b>

Бр.	Напојна ТС (ВН/СН)	MVA	Прикл. ОИЕ (MW)	Согл. ОДС (MW)	Вкупно (MW)
<p><i>Извор: ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје — КЕЦ Струга, допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година, Прилог 4 (период 2022–2025). Колоната „Вкупно (MW)“ е збир на приклучените обновливи извори и моќноста за која ОДС издал согласност. Колоната „MVA“ ја дава вкупната инсталирана моќност на напојната ТС. Колоните Максимална преземена моќност, Максимална предадена моќност кон преносна мрежа и напонски нивоа ЕТР1/ЕТР2 се изоставени поради ограничување на ширината; нивните вредности се дадени во оригиналниот Прилог 4. Редовите означени со „Општина Дебар“ се двете напојни точки на територија на Општината; вкупниот удел на Општина Дебар во ОИЕ-капацитетот на КЕЦ Струга изнесува 10,0 MW од 35,8 MW, или 27,9%.</i></p>					

### 1.5. Заклучок за Општина Дебар врз основа на податоците од ЕВН

Од анализата на четирите прилози кон допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026 година произлегуваат следните операбилни заклучоци за подрачјето на Општина Дебар:

- 1) **Двостепенa топологија на напојување.** Општина Дебар е поврзана со електроенергетскиот систем преку две напојни точки со различни функции:
  - **КПП Шпилје (20 MVA, 110/36,75 kV)** — регионален собирач поврзан со хидросистемот „Црн Дрим“, кој веќе носи 7,4 MW приклучени и одобрени ОИЕ (4,4 MW приклучени + 3,0 MW согласности). Оваа точка функционира како **приоритетна евакуациска шина за поголеми ОИЕ-проекти** (вклучително ХЕЦ Шпилје како постоечка генерација и просторите за нови ФЕЦ и BESS поврзани на 35/10 kV ниво преку хидросистемот);
  - **ТС 35/10 kV Дебар 1 (8 MVA, 35/10,5 kV)** — главна дистрибутивна напојна точка за градот Дебар, со 2,6 MW приклучени и одобрени ОИЕ (1,6 MW + 1 MW), претежно мала просумерска фотонапонска генерација.
- 2) **Вкупен ОИЕ-капацитет на територија на Општината.** Двете напојни точки заедно носат **10,0 MW приклучени и одобрени ОИЕ** (6,0 MW приклучени + 4,0 MW согласности), што претставува **27,9% од вкупниот ОИЕ-капацитет на КЕЦ Струга (35,8 MW)**. Тоа е значителна концентрација во релативно мала општина и одразува улогата на хидросистемот „Црн Дрим“ како регионален генеративен центар;
- 3) **Расположлив капацитет — варира по напојна точка.** Расположливиот евакуациски капацитет за нови ФЕЦ-електроцентрали до 1 MW треба да се проценува **одделно за двете напојни точки:**

- На **КПП Шпилје** (20 MVA, 7,4 MW веќе ангажирани) теоретски постои поширок термички резерв во однос на ТС Дебар 1, но конечна потврда мора да дојде преку GIS-мапата на ЕВН (<https://elektrodistribucija.mk/GisMap.aspx>) и формална согласност од ОДС;
  - На **ТС Дебар 1** (8 MVA, 2,6 MW веќе ангажирани во однос на максимална преземена моќност од 2 MW) расположливиот капацитет е **ограничен и променлив** ресурс, кој задолжително мора да се проверува по конкретен момент;
- 4) **Структура на постоечкиот ОИЕ-портфолио на ниво на ТС Дебар 1.** Шеснаесет производители се приклучени на ТС Дебар 1, со вкупно приближно 1,47 MW; портфолиото е силно поларизирано — три поголеми инсталации (Прогрес 630 kW, Тани Импекс 250 kW и две инсталации „Новост” од по 179,4 kW) носат околу две третини од моќноста, додека останатите 12 инсталации се претежно мали просумерски проекти под 60 kW. Производителите приклучени на КПП Шпилје не се поединечно расчленети во Прилог 3;
- 5) **Импликации за иницијативите од Дел 4.** Иницијативите од Дел 4 на овој ОЕП (ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ Дебар — ФЕЦ 250 kW + BESS 250/522, и ЈУ-ЗАНА Луан ДООЕЛ Дебар — ФЕЦ 250 kW + BESS 250/522) можат технички да се поврзат на која било од двете напојни точки (преку соодветна 10 kV или 35 kV дистрибутивна шина), под услов на потврден расположлив капацитет од ОДС во моментот на поднесување на барање за согласност за приклучок. Интегрираниот батериски систем (BESS) кај двете иницијативи претставува **техничка предност**, бидејќи овозможува управување со инјекцијата кон мрежата, поместување на врвното производство надвор од подневните часови и намалување на оптоварувањето на напојната точка во часовите на врвно фотонапонско производство;
- 6) **Сезонски профил на потрошувачката.** Иако податоците од Прилог 2 не може да се издвојат само за Општина Дебар, сезонската амплитуда од  $\approx 1,89\times$  (зима/лето) на ниво на КЕЦ Струга укажува на доминантно резиденцијална потрошувачка со зимски пик; ова е важен сигнал дека летниот период на најголемо фотонапонско производство се совпаѓа со периодот на најниска локална потрошувачка, што го прави складирањето (BESS) технички и економски рационален избор за нови ФЕЦ-проекти во оваа географска зона;
- 7) **Загуби во дистрибутивната мрежа.** Загубите во дистрибутивната мрежа на КЕЦ Струга за 2025 година изнесуваат  $\approx 30,5$  GWh, односно  $\approx 13,1\%$  од вкупната испорака во ДСО. Овој показател е важен за сите идни проекти за енергетска ефикасност и за оценка на нето-користа од децентрализирано производство во близина на товарот (просумерска топологија);
- 8) **Принципот на хибридизација.** Принципот утврден во Дел 3.3 (приоритет на ФЕЦ + BESS во близина на постоечки евакуациски точки на хидросистемот „Црн

Дрим”, т.е. поврзување кон КПП Шпилје преку 35/10 kV дистрибутивна шина) останува технички најрационален пат, бидејќи комбинацијата ФЕЦ + BESS го намалува потребниот евакуациски капацитет по единица инсталирана моќност во споредба со чисти ФЕЦ инсталации и го ублажува сезонското несовпаѓање меѓу производството и локалната потрошувачка.

### 1.6. Идентификација на погодни локации за ФЕЦ до 1 MW

Врз основа на принципите утврдени во Дел 3.3 и состојбата на двете напојни точки на територија на Општина Дебар (Прилог 4 кон допис бр. 03-489/1 од 18.05.2026), Општината ги идентификува следните типови локации, рангирани и условени со потврда на расположлив капацитет од ОДС:

Бр.	Тип на локација	Образложение (со осврт на податоците од ЕВН)	Приоритет
1.	Близина на КПП Шпилје и постоечки евакуациски точки на хидросистемот „Црн Дрим”	Постоечка 110/35/10 kV инфраструктура; поширок термички резерв; технички приоритетна шина за ФЕЦ + BESS проекти; реализација условена со потврда од GIS-мапата и согласност од ОДС	Висок (условно)
2.	Близина на ТС 35/10 kV Дебар 1 (градско подрачје)	Постоечка дистрибутивна инфраструктура; погодна за помали ФЕЦ-инсталации и просумерски проекти; ограничен резерв во однос на максималната преземена моќност од 2 MW	Среден (условно)
3.	Покриви на јавни објекти во град Дебар	Без конкуренција за земјиште; самопотрошувачка; помало оптоварување на ТС Дебар 1	Висок
4.	Земјиште од V до VIII катастарска класа	Заштита на обработливо земјиште (Дел 3.3)	Висок
5.	Поранешни индустриски/стопански и деградирани површини	Реупотреба; отсуство на конкурентни намени	Висок
6.	Покриви на комерцијални и индустриски објекти	Самопотрошувачка; модел за енергетски заедници	Среден
7.	Соседна зона на НП Маврово	Построга евалуација; забранета изградба во строго заштитени зони	Низок / условно

8.	Заштитен појас на Дебарско Езеро (Шпилје)	Подвргнато на режимот на акумулацијата; можна синергија со КПП Шпилје за хибридни ФЕЦ + BESS проекти	Низок / условно
9.	Земјоделско земјиште од I до IV класа (долина на Црн Дрим)	<b>Не се прифаќа</b> — заштита на обработливо земјиште	Исклучено

Заедничка напомена за приоритетите 1–6: секоја конкретна локација е предмет на проверка на расположлив евакуациски капацитет на надлежната напојна точка (КПП Шпилје или ТС Дебар 1) преку официјалната GIS-мапа на ЕВН Електродистрибуција (<https://elektrodistribucija.mk/GisMap.aspx>) и формална постапка за издавање согласност за приклучок од операторот на дистрибутивниот систем, согласно важечките мрежни правила.

### 1.7. Идни дејствија на Општината за допрецизирање на енергетскиот профил

Од анализата на доставените прилози произлегува дека постојат три категории на отворени прашања кои не може да се одговорат само врз основа на доставениот пакет од ЕВН („Службен весник на РСМ” бр. 03-489/1 од 18.05.2026), и кои Општина Дебар треба активно да ги адресира во периодот на спроведување на овој ОЕП и при подготовка на следните годишни ажурирања. Чекорите подолу се операбилни, имаат јасен носител (Општина / инвеститор) и јасен партнер кај операторите (ЕВН, МЕПСО).

**1. Допрецизирање на ОИЕ-портфолиото на КПП Шпилје.** Прилог 3 не содржи поединечна листа на производители приклучени на 110 kV нивото преку КПП Шпилје, што значи дека 4,4 MW приклучени ОИЕ и 3,0 MW издадени согласности на оваа точка **не може да се припишат на конкретни инсталации, ниту да се потврди нивната катастарска локација** (КО Дебар или соседни општини). Општина Дебар, по доставувањето на овој ОЕП, треба:

- да испрати дополнително барање до ЕВН Електродистрибуција — КЕЦ Струга за **поединечен список** на производителите приклучени на КПП Шпилје, со податок за инсталирана моќност, тип на технологија и катастарска општина на инсталацијата;
- да испрати барање до МЕПСО АД Скопје за информација за **статусот на ХЕЦ Шпилје** (директна врска на 110 kV преносна мрежа vs. поврзување преку ЕВН ДСО) и за расположлив капацитет на 110 kV КПП Шпилје за нови приклучувања на ОИЕ.

**2. GIS-снимка на расположлив капацитет на двете напојни точки.** Препорачана активност веднаш по донесувањето на овој ОЕП е **генерирање и заверка на GIS-снимка** (screenshot или системски извод) од интерактивната мапа на ЕВН (<https://elektrodistribucija.mk/GisMap.aspx>) за:

- КПП Шпилје — актуелен расположлив евакуациски капацитет за нови приклучувања на ОИЕ;
- ТС 35/10 kV Дебар 1 — актуелен расположлив евакуациски капацитет за нови приклучувања на ОИЕ.

Овие снимки треба да бидат датумирани и приложени како **референтна прилога** кон овој ОЕП, така што МЕРМС, потенцијалните инвеститори и идните годишни ажурирања имаат точна репер-точка за состојбата во моментот на изработка. Без датумирана GIS-снимка, секое тврдење за „расположлив капацитет“ е подложно на тешко проверливи претпоставки.

**3. Предуслов за реализација на иницијативите од Дел 4.** Двете иницијативи од Дел 4 (ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ Дебар — ФЕЦ 250 kW + BESS 250/522, и ЈУ-ЗАНА Луан ДООЕЛ Дебар — ФЕЦ 250 kW + BESS 250/522) треба пред submit-от на МЕРМС да поминат низ:

- **Барање за претходна согласност за приклучок** до ЕВН Електродистрибуција — КЕЦ Струга, со прецизирање на саканата напојна точка (КПП Шпилје преку 35/10 шина или ТС 35/10 kV Дебар 1 преку 10 kV шина);
- **Идентификација и резервирање на парцелата** (катастарска проверка, имотно-правен статус, согласност на сопственикот) пред поднесувањето на иницијативата;
- **Прелиминарен пакет на технички документи** (енергетска шема, единечна полна шема, dispatch-логика на BESS).

Без овие три елементи, иницијативите остануваат на ниво на намера, што го намалува нивниот ранг во националниот Годишен план за 2027 година.

**4. Континуиран мониторинг и ажурирање.** Општина Дебар, преку ова поглавје, утврдува дека ОЕП-от во иднина ќе се ажурира со:

- **Годишен извештај до МЕРМС и ЗЕЛС** (согласно Прилог 2, Фаза V од Правилникот („Службен весник на РСМ“ бр. 54/26)) за реализацијата на прифатливите иницијативи од Дел 4;
- **Следење на искористеноста на ТС Дебар 1:** ако вкупната моќност на приклучени + одобрени ОИЕ се доближи до 4 MW (т.е. удвојување на сегашната состојба од 2,6 MW), Општината треба заедно со ЕВН да иницира студија за **дополнителен**

ЕТР на ТС Дебар 1 или нова дистрибутивна напојна точка во градското подрачје;

- **Следење на сезонскиот баланс** меѓу локалната потрошувачка и инјекцијата од ОИЕ-инсталациите, со посебно внимание на летниот период кога фотонапонското производство го достигнува врвот, а локалната потрошувачка е најниска (сезонска амплитуда  $\approx 1,89\times$  на ниво на КЕЦ Струга).

### Хоризонт на дејствата.

Бр.	Активност	Носител	Хоризонт
1.	Барање до ЕВН за поединечен список на ОИЕ на КПП Шпилје	Општина Дебар	Q3 2026
2.	Барање до МЕПСО за статус на ХЕЦ Шпилје и капацитет на 110 kV КПП	Општина Дебар	Q3 2026
3.	GIS-снимка на двете напојни точки и прилагање кон ОЕП	Општина Дебар	Веднаш по донесување
4.	Барање за претходна согласност за приклучок — иницијативи од Дел 4	Инвеститори	Пред 01.04.2026
5.	Годишен извештај за реализација на прифатливите иницијативи	Општина Дебар	Годишно
6.	Студија за дополнителен ЕТР на ТС Дебар 1	Општина + ЕВН	При искористеност $\geq 4$ MW
<p><i>Овие активности обезбедуваат дека податочната основа на ОЕП останува ажурна, дека иницијативите од Дел 4 не остануваат „на хартија“ и дека Општината е подготвена за идно скалирање на ОИЕ-капацитетот на својата територија.</i></p>			

Согласно член 2 точка 5 од Правилникот („Службен весник на РСМ“ бр. 54/26) — методолошка алатка за стратешка проценка на внатрешните и надворешните фактори.

### 1.8. Постојни ресурси, капацитети и предности

- Близина на хидросистемот „Црн Дрим“ со 110 kV евакуациски капацитети, релевантна за брза реализација на хибридни ФЕЦ + BESS инсталации;
- Поволен соларен потенцијал (1.400–1.500 kWh/m<sup>2</sup> GHI);
- Поволни хидрогеолошки услови за инсталација на топлински пумпи;
- Постојење на јавни објекти со покриви погодни за ФЕЦ;
- Постојење на земјоделско земјиште од V до VIII катастарска класа и деградирани површини;

- Можност за прекугранична соработка со Република Албанија преку ИПА програми (заедничкото управување со сливот на Дрим);
- Институционална рамка воспоставена со новиот Закон за енергетика и Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26).

### **1.9. Технички, институционални и финансиски ограничувања**

- Дистрибутивната мрежа во дебарската околина историски е развиена за помали потрошувачки концентрации; капацитетите за приклучување на нови производствени објекти треба да се проверат и евентуално зајакнат;
- Отсуство на гасоводна инфраструктура и централно греење;
- Доминантно индивидуално согорување на дрва и јаглен, со импликации за квалитет на воздух;
- Ограничен општински буџет, типичен за погранична општина;
- Ограничен административен капацитет за енергетско планирање и управување со ЕУ/национални проекти;
- Прв ОЕП — отсуство на историски податочна основа за потрошувачка по сектори, што бара паралелно градење на ОЕП и енергетски профил.

### **1.10. Потенцијали за развој**

- Брз пораст на интерес од приватни инвеститори за ФЕЦ + BESS до 1 MW;
- Национални програми за поддршка на ОИЕ, енергетска ефикасност и енергетска сиромаштија;
- ЕУ ИПА програми за прекугранична соработка со Република Албанија;
- Можности за ЈПП за енергетска ефикасност во јавни објекти и за модернизација на јавно осветлување;
- Зголемен интерес на граѓаните и малите претпријатија за просумерски и заеднички модели;
- Ажурирањето на ИНПЕК (2025–2030) и националната цел за 1,7 GW обновлива енергија до 2030 година ја зацврстуваат позицијата на иницијативите од овој ОЕП.

### **1.11. Надворешни ризици**

- Ценовна нестабилност на пазарот на електрична енергија;
- Климатски влијанија (ризик на хидрологија на сливот на Дрим, влијание на хидро-производството);
- Зависност од увоз на енергија и од регионални пазари;
- Регулаторни промени (вклучувајќи го и натамошното развивање на двосмерен до-

говор за разлика, шеми за поддршка и нивото на обврски);

- Отсуство на навремена координација помеѓу МЕРМС, ЕВН и МЕРСО може да го одложи приклучокот на нови капацитети;
- Конфликти на просторен интерес помеѓу ОИЕ проекти и заштитени подрачја/обработливо земјиште.

### 1.12. Стратешки заклучоци од анализата

Од анализата произлегуваат три стратешки заклучоци кои го обликуваат овој ОЕП:

- 1. Хибридизација на постоечките евакуациски точки.** Близината на 110 kV точките на хидросистемот „Црн Дрим“ е најголемата техничка предност на општината за брза реализација на нови ОИЕ + BESS капацитети до 1 MW. Овој ОЕП ја приоритизира таа можност;
- 2. Електрификација на затоплувањето како решение за квалитет на воздух.** Замената на индивидуално согорување на дрва и јаглен со топлински пумпи, паралелно со развој на нови ОИЕ капацитети, е најрационалниот пат за подобрување на квалитетот на воздухот во градскиот центар, без потреба од голема инфраструктурна инвестиција (гасоводна мрежа или централно греење);
- 3. Заштита наместо забрана.** Принципите за заштита на земјоделско земјиште, заштитени подрачја и слив на Дрим се изречно вградени во критериумите за прифатливост на иницијативи (Дел 3.3 и Дел 4), така што конфликтите на просторен интерес се избегнуваат во фаза на планирање, а не во фаза на издавање на дозволи.

## ДЕЛ 7 — ТРАНСПАРЕНТНОСТ И ВКЛУЧЕНОСТ НА ЈАВНОСТА

Согласно член 2 точка 4 од Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26): 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.

### 1. Вклучување на јавноста преку процес на информирање и учество на граѓаните и засегнатите страни

#### 1.1. Засегнати страни идентификувани во процесот

- Граѓаните на Општина Дебар (домаќинства, особено ранливи);
- Стопански субјекти (мали и средни претпријатија, локална индустрија);
- Заинтересирани инвеститори за ОИЕ и BESS;
- Јавни институции на територијата на општината (училишта, градинки, болница);
- ЈКП Дебар (комунално претпријатие);
- ЕВН Електродистрибуција (оператор на ЕДС<sup>5</sup>);
- МЕПСО (оператор на ЕПС);
- МЕРМС;
- МЖСПП и Управата за животна средина;
- ЈП „Национални шуми” и управувачот на НП Маврово;
- Советот на Општина Дебар;
- ЗЕЛС;
- Невладини организации со интерес во енергетика и животна средина.

#### 1.2. Процес на изработка и усвојување на ОЕП

Чекор 1: **Изработка на нацрт-ОЕП** (мај 2026) — стручна изработка од општинската администрација, со интегрирани прифатливи иницијативи од инвеститори;

Чекор 2: **Прибавување на податоци** од МЕРМС, ЕВН, МЕПСО, РКЕ, МЗШВ, МЖСПП, АКН и други институции (паралелно со изработка) согласно Прилог А и Прилог Б на ОЕП;

Чекор 3: **Јавна расправа** (мај–јуни 2026) — објавување на нацрт-ОЕП на интернет страницата на општината, рок од најмалку 15 работни дена за коментари и предлози

---

<sup>5</sup>ЕДС — електродистрибутивен систем.

од јавноста;

Чекор 4: **Стручно разгледување на коментарите** и подготовка на конечен нацрт;

Чекор 5: **Усвојување од Совет на Општина Дебар** — по предлог на градоначалникот;

Чекор 6: **Доставување до МЕРМС** — за вклучување на прифатливите иницијативи во националниот Годишен план за 2027 година, согласно член 87 став (5) од Законот за енергетика;

Чекор 7: **Годишно ажурирање** — секоја следна година до 31 март, со прием на нови иницијативи и ажурирани податоци.

## **2. Механизми за промоција и информирање на јавноста преку локални медиуми, веб-страници и социјални мрежи**

- 1) **Веб-страница на општината.** Посебен дел за ОЕП, со јавно достапни верзии на нацрт и конечен ОЕП, годишен извештај за реализација, и постојан јавен повик за иницијативи;
- 2) **Локални медиуми.** Соопштенија за печат, гостувања во локални медиуми, информативни прилози во локалниот весник (доколку постои);
- 3) **Социјални мрежи.** Официјалниот профил на Општина Дебар на Фејсбук и други платформи, за дисеминирање на информации и повици;
- 4) **Информативни брошури.** За домаќинства — за поддршките за топлински пумпи, ФЕЦ на покриви, енергетски совети;
- 5) **Јавни настани.** Енергетски форум на Дебар (годишен), работилници, отворени денови во училишта;
- 6) **Канцеларија за енергетски совети** (во рамки на општинската администрација) — помош на граѓани и мали стопански субјекти за информации, постапки и пристап до програми;
- 7) **Соработка со училиштата.** Енергетска грамотност како воннаставна активност;
- 8) **Прекугранична соработка.** Заеднички настани со општини од Република Албанија во рамки на ИПА програмите.

## ДЕЛ 8 — РЕЗИМЕ

### 1. Заклучок и збир на клучни точки

Овој Општински енергетски план на Општина Дебар е изработен согласно **Правилникот за формата, содржината и методологијата за изработка на општинскиот енергетски план** („Службен весник на РСМ” бр. 54 од 13.03.2026 година), со цел да се воспостави стратешка рамка за енергетскиот развој на општината и да се овозможи учество на Општина Дебар во националниот Годишен план за изградба на енергетски објекти за 2027 година.

**Правен основ:** Документот е изработен врз основа на член 85 и член 86 од Законот за енергетика („Службен весник на РСМ” бр. 101/25 и 135/25) и Правилникот („Службен весник на РСМ” бр. 54/26), со форма усогласена со Прилог 1 (8 делови) и методологија усогласена со Прилог 2 (5 фази).

**Стратешки цели и индикатори (Дел 3):** Усогласеност со националните стратешки документи (Стратегија за енергетика до 2040, ИНПЕК со ажурирање 2025–2030 и националната цел од 1,7 GW обновлива енергија до 2030 година, Акциски план). Поставени се годишни цели по четири димензии: енергетска ефикасност, ОИЕ, потрошувачка на енергија и енергетска сиромаштија.

**Регионален и локален контекст (Делови 1, 2, 6.3):** Дебар е погранична општина во Југозападниот плански регион, со јединствена комбинација на постоечки голем хидрокапацитет на хидросистемот „Црн Дрим” (ХЕЦ Шпилје 84 MW во месноста Шпилје низводно од градот, ХЕЦ Глобочица 42 MW во соседната општина Струга), значителен соларен потенцијал и заштитен природен околиш (соседство со НП Маврово, прекуграничен слив на Дрим). Доминантно индивидуално затоплување на дрва и јаглен прави електрификацијата на затоплувањето клучен системски потег за квалитет на воздух.

**Прифатливи иницијативи (Дел 4):** 2 прифатливи иницијативи за хибридни ФЕЦ + BESS до 1 MW, со вкупна инсталирана моќност на ФЕЦ од 500 kW и капацитет на BESS од 1044 kWh, доставени до Општина Дебар согласно соопштението на МЕРМС со рок до 1 април и евалуирани согласно принципите од Дел 3 на овој ОЕП.

**Утврдени приоритети на ОЕП (Дел 4.2):** Хибридни ФЕЦ + BESS, ФЕЦ на покриви на јавни објекти, ЕЕ во јавни објекти, електрификација на затоплувањето (топлински пумпи), модернизација на јавно осветлување, граѓански енергетски заедници, мали хидроелектрани со ригорозна еколошка контрола.

**Мерки и активности (Дел 5):** Идентификувани се мерки во четири категории — технички (Т1–Т6), административни (А1–А5), едукативни (Е1–Е4), финансиски (Ф1–Ф4) — со одговорни субјекти и проценка на трошоци.

**Финансиска рамка (Дел 5.6):** Извори на финансирање — општински буџет, национални програми, ЕУ ИПА (прекугранична соработка), приватни инвестиции, ЈПП. Финансиската проценка ќе биде прецизирана во соработка со одделот за финансии при првото годишно ажурирање.

**Интегрирано планирање (Дел 6):** Барање до МЕРМС/ЕВН за податоци по КЕЦ. Прелиминарна идентификација на 7 типови погодни локации и 1 исклучен тип локација (обработливо земјиште од I до IV катастарска класа). Анализа на потенцијали и ризици во SWOT формат, со три стратешки заклучоци: хибридизација на постоечки евакуациски точки, електрификација на затоплувањето, заштита наместо забрана.

**Транспарентност и вклученост на јавноста (Дел 7):** Постапката за усвојување вклучува јавна расправа во траење од најмалку 15 работни дена. Воспоставени се повеќе механизми за информирање и комуникација со граѓаните и засегнатите страни.

**Индикатори за мониторинг:** Број на реализирани проекти по технологија, нова инсталирана моќност од ОИЕ, капацитет на BESS, реконструирани јавни објекти, заменети светилки на јавно осветлување, домаќинства со топлински пумпи, формирани граѓански заедници, намалени емисии на CO<sub>2</sub>-eq.

#### **Следни чекори:**

- 1) Доставување на прифатливите иницијативи од Дел 4 до МЕРМС за вклучување во националниот Годишен план за 2027 година;
- 2) Интеграција на приоритетните мерки во годишната инвестициона програма на општината;
- 3) Истражување на можности за прекугранична соработка со Република Албанија преку ИПА програмите;
- 4) Годишно ажурирање на ОЕП и поднесување годишен извештај до МЕРМС и ЗЕЛС.

**Градоначалник на Општина Дебар**

Име и презиме



(попис и печат)

Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје  
КЕЦ Струга

Бр. 03-489/1  
18.05 2026 год.

До  
Општина Дебар

**Предмет: Доставка на податоци за изготвување на Општински енергетски план**

Почитувани,

Согласно Ваш допис електронски на 15.05.2026 година со кој барате податоци кои би се користеле при анализа и изработка на Општински енергетски план за **Општина Дебар-КЕЦ Струга**, Ве информираме за следново:

Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје, како оператор на електродистрибутивен систем располага со база на податоци во која податоците се структурирани по Кориснички Енерго Центри (КЕЦ-ови). Податоците не можеме да ги дадеме одделно за секоја општина која е под надлежност на еден КЕЦ од причина што нема таков тип на структурирање на податоците во нашите бази на податоци.

Во насока на транспарентност, унифицираност и еднозначност на податоците за секоја Општина во прилог на овој допис ви ги доставуваме следниве податоци:

- површина по КЕЦ (вклучени сите општини на територијата на предметниот КЕЦ), број на мерни места, должина на среднапонска и нисконапонска мрежа и број на трансформаторски станици ТС (СН/НН) – ПРИЛОГ 1
- испорачана електрична енергија (по КЕЦ во kWh) за последните 12 месеци за категориите домаќинства и мали потрошувачи кај универзален снабдувач и вкупна потрошувачка по КЕЦ по категории на приклучок (MV1, MV2) и јавно осветлување- ПРИЛОГ 2
- инсталирана моќност на секоја електроцентра на територијата на одделниот КЕЦ- ПРИЛОГ 3
- листа на напојни ТС (ВН/СН) трафостаници и инсталирана моќност- ПРИЛОГ 4
- пристап до интерактивна мапа на официјалната страна на Електродистрибуција ДООЕЛ – капацитет на напојни трансформаторски станици ТС (ВН/СН) за приклучување на електроцентрали <https://elektrodistribucija.mk/GisMap.aspx>

За дополнителни информации во врска со ова прашање Ви стоиме на располагање.

Со почит,  
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ, Скопје

Раководител на КЕЦ Струга  
Славјанка Георгиевска \*



## ПРИЛОГ 1

КЕЦ Струга со електрична енергија напојува 5 Општини:  
Струга, Дебар, Вевчани, Центар Жупа и дел од Маврово и Ростуша

- со вкупна површина од 1.131 км<sup>2</sup>
- жители 95.170
- број на броила 42.791

Должина на мрежа и број на трансформаторски станици:

<b>СН кабел</b>	160.451
<b>СН надземна мрежа</b>	334.700
<b>НН кабел</b>	180.379
<b>НН надземна мрежа</b>	427.384
<b>Број на трансформаторски станици</b>	398

02.2026

### Тарифни потрошувачи

Категорија	Број
Вкупно мерни места – EVN МК АД	41.430
Мали потрошувачи MV1	0
Мали потрошувачи MV2	7
Мали потрошувачи LV1.2	34
Мали потрошувачи LV1.1	1
Мали потрошувачи LV2	3148
Домаќинства MV2	0
Домаќинства LV1.2	2
Домаќинства LV2	38.238

### Либерализирани потрошувачи

Категорија	Број
Вкупно мерни места – EVN МК АД	1361
MV1 директно приклучени 110kV/(35,20,10,6)kV	0
MV2 приклучени на среден напон	42
LV1.2 директно приклучени (35,20,10,6)kV/0,4kV	62
LV1.1	294
LV2 приклучени на низок напон	963

### Тарифни + либерализирани потрошувачи (вкупно)

Категорија	Број
Вкупно мерни места – EVN МК АД	42.791

in kWh		2025											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
KEC Struga	Grid Losses	4,026,448	2,773,414	2,818,158	2,108,270	1,597,601	729,915	1,462,369	2,122,778	776,454	2,143,981	3,452,988	6,413,626

in kWh		2025											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Sales in DSO		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MV1		1,977,683,20	2,005,076,30	2,077,536,90	1,932,656,60	2,186,055,60	2,396,348,50	2,779,154,60	2,678,375,00	2,440,014,20	2,611,974,00	2,547,239,70	2,669,730,60
MV2		455,516,18	380,456,04	382,515,17	318,645,25	290,092,84	250,586,36	257,382,31	300,350,01	308,695,00	379,073,91	403,785,79	458,843,55
KEC Struga	LV1.1	741,433,17	680,681,04	689,283,57	714,486,34	597,996,95	573,452,47	620,969,34	584,747,55	557,114,01	779,647,57	812,675,11	923,654,08
	LV.2	17,456,908,09	14,777,525,65	14,025,558,09	13,242,912,84	11,332,568,87	10,401,201,71	12,623,375,53	12,486,426,57	9,877,340,13	13,223,964,26	13,017,545,14	17,336,551,95
	Totals	20,631,540,64	17,843,739,02	17,174,893,73	16,208,901,03	14,406,714,26	13,621,569,03	16,280,881,77	16,049,899,14	13,133,163,34	16,994,659,74	16,781,245,74	21,388,780,18
													ИНДУСТРИЈА

in kWh		2025											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Households		14,106,925	11,862,912	11,316,847	10,724,946	8,904,461	7,880,472	9,459,716	9,245,669	7,182,604	10,453,881	10,089,127	13,776,625
Small Customers		1,539,546	1,279,517	1,213,693	1,228,756	1,175,519	1,212,245	1,459,255	1,401,052	1,092,550	1,119,948	1,155,544	1,368,072
Total		15,646,471	13,142,429	12,530,540	11,953,702	10,079,980	9,092,717	10,918,971	10,646,722	8,275,154	11,573,829	11,244,672	15,144,697
													ДОМАКИНСТВА
													МАЛИ ПОТРОШУВАЧИ

ПРИЛОГ 3

КЕЦ	Тип на производител	Име на трафостаница (MV/LV)	Моќност (kW)	ВН трафостаница 110/x; 35/10(20)kV
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Кенаница 1	19,2	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Полиција	6	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Пекара	39,99	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Сонце	40	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Полиција	6	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Подгорци 2	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Школо с.Велешта	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Градинка ПВПП	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Хотел Ексклузив	140,8	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Градинка	15	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Градинка	15	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Црква 1	15	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Алумина	294	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Градинка	4	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Полипласт	730	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Делогожда Зидана	40	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Споменик	10	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Технопоинт	100	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Подгорци 2	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Подгорци 2	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Хотел Венец	6	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Хотел Венец	6	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Радио Струга	6	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Рибник Шум	20	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Тимс	200	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Драслајца 2	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Здружение на возачи	30	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Билјанови	40	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Полиција Велешта	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Дијагностика	20	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Камен 2	110	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Илинден База	90	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ц Цани	60	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Драслајца 2	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	с.Вечани	10,6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Полиција Велешта	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	ИнгЛули	1000	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Велешта Пилана	36	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	К.Мале	5	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Лабуништа Амбуланта	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мини Сервисна Зона	96	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Долна Белица Арди	20	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Хода Верди	200	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мустовци 2	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Дургут	6	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Враништа Мост	5	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мороишта 1	5	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Југотранс	39,99	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мустовци 2	6	Лабуништа

Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Црква 2	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Гробишта	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Чаршија	39,99	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Стружанка 2	6	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Влез Шум	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Полиција	6	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Новост	179,4	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Новост	179,4	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Миском	615	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Безистен	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Тане	6	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Веслачки Клуб	36	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Теферич	40	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Кореа	57,5	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мороишта 1	5	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Враништа Центар	99,16	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Пилана Враништа	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мустовци 1	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Тани Импекс	250	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Враништа Дрим	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Враништа Дрим	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Октиси 1	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Пазариште	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Прогрес	630	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	с.Вевчани ПВПП	17,5	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	с Мислешево Центар	40	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Рекорд ПВПП	40	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Лабуништа Амбуланта	6	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Октиси 2	6	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Радожда Единство	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Кули Илинден	6	Струга
Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП ПЦЦ Хидро Галичка 3	1150	Јанче
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Драслајца Раде	10	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала	ПВПП Погон Стружанка	400	Суво Поле
Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП Хидро Енерџи Груп Тресонче	1850	Јанче
Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП Селечка Река	1552	ХПП Глобочица
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Подгорка ПВПП	295	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Драслајца	11,2	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Меркур	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Драслајца 1	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Авто Мото	40	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ц.Жупа	15	Центар Жупа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ц.Жупа	15	Центар Жупа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ц.Жупа	15	Центар Жупа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Водовод	25	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Октиси 1	5	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Октиси 1	5	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Боинг	15	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Гимназија	15	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Параспур	15	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала	ПВПП Енерго Вевчани 2	49,75	Суво Поле
Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП Вишни 2	1188	Струга


Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП Вишни 1	1300	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Костење	10	Лабуништа
Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП Модрич	250	Луково
Струга	Хидроелектроцентрала	ХПП Јабланица	3462	Лабуништа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Рекорд	146,5	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Хотел Дрим	390	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Реџеп	100	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Амбуланта	34,5	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Југотранс	10	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	с.Скудриње 1	15	Јанче
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Спортска Сала Ростуше	15	Јанче
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Жировница 1	15	Јанче
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	УЕ-2	20	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Поп Роман	40	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Мал Пат- Д.Белица	40	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ленишча	100	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Хотел Изгрев	400	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Новак 1	6,97	Центар Жупа
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Е.Ложја	20	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	ЛМ Увоз Извоз	144	Струга Градска
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Југотранс	100	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Тимс	40	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Интернат	40	Дебар 1
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Кули Илинден	34	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ленишча	13	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	ПТГУД Насуф Бизати	300	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Ложани 2	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	ТИР3 02	398,84	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	ПТГУД Насуф Бизати	300	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	ПТГУД Насуф Бизати	200	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Струшко поле 2	200	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Црква 2	30	Суво Поле
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	с.Скудриње 1	5,99	Јанче
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	Глобочица Управа	6	Струга
Струга	Фотонапонска електроцентрала_Prosumer	с.Јанче	6	Јанче

ПРИЛОГ 4. Максималната преземена и предадена моќност за периодот од 2022 година до 2025 по напојни ТС (ВН/СН)

РБ	ТС	ЕТР 1 [кV]	ЕТР 2 [кV]	Вкупна инсталирана моќност примар [MVA]	Вкупен број на ЕТР во напојна ТС	Максимална превземена моќност од преносна мрежа [MW]	Максимална предадена моќност кон преносна мрежа [MW]	Моќност на приклучени обновливи извори на ЕЕ [MW]	Моќност на обновливи извори на ЕЕ со издадени согласности од ОДС [MW]	Вкупна моќност на приклучени и издадени согласности од ОДС [MW]
1	ХПП Шпиље	110/36,75		20	1	7,2	0,0	4,4	3,0	7,4
2	ТС 35/10 кV Струга Градска	35/10,5	35/10,5	16	2			0,7	0,1	0,8
3	ХПП Глобочице	110/36,75		10	1	1		1,6	0	1,6
4	ТС 35/10 кV Суво Поле	35/10,5	35/10,5	16	2		1,5	1,2	0	1,2
5	ТС 110/35/10 кV Струга	110/36,75/10,5	110/36,75(21)/10,5	80	2	40,3	0,7	14,1	1,1	15,2
6	ТС 35/10 кV Дебар 1	35/10,5		8	1			1,6	1	2,6
7	ТС 35/10 кV Лабуништа	35/10,5	35/10,5	16	2			3,5	0	3,5
8	ТС 35/10 кV Центар Жула	35/10,5	35/10,5	5	2			2	0	2
9	ТС 35/20/10 кV Јанче	35/(21)10,5	35/21	14	2			1,2	0	1,2
10	ТС 35/10 кV Луково	35/10,5		2,5	1			0,3	0	0,3

# ПРИЛОГ 1: ОБРАСЦИ ЗА ГОДИШЕН ПЛАН


## Образец БР 1.1

 <p>Република Северна Македонија Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини</p>	<h3>БАРАЊЕ ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА ИНИЦИЈАТИВА ЗА ИЗГРАДБА НА ЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТ</h3>																										
<p><b>1. Податоци за Подносителот на иницијативата:</b></p> <table border="1"> <tr> <td>Име и презиме/ Назив:</td> <td>ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ ДЕБАР</td> </tr> <tr> <td>Адреса/ Седиште:</td> <td>Велко Влаховиќ бр 65 Дебар, Дебар</td> </tr> <tr> <td>ЕМБГ/ЕМБС:</td> <td>6520049</td> </tr> <tr> <td>Е-пошта:</td> <td>ceo@diecotec.com</td> </tr> </table> <p><b>2. Лице за контакт определено од Подносителот:</b></p> <table border="1"> <tr> <td>Име и презиме:</td> <td>Атли Добрава</td> </tr> <tr> <td>Телефон:</td> <td>071806990</td> </tr> <tr> <td>Е-пошта:</td> <td>ceo@diecotec.com</td> </tr> </table>	Име и презиме/ Назив:	ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ ДЕБАР	Адреса/ Седиште:	Велко Влаховиќ бр 65 Дебар, Дебар	ЕМБГ/ЕМБС:	6520049	Е-пошта:	ceo@diecotec.com	Име и презиме:	Атли Добрава	Телефон:	071806990	Е-пошта:	ceo@diecotec.com	<p>Приемен печат на Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини</p> <p style="text-align: center;">             Република Северна Македонија              Republika e Maqedonis se Veriut              ОПШТИНА ДЕБАР - КОМУНА ДИБЕР              ГРАДОНАЧАРНИК - KRYETARI              ДЕБАР - DIBER         </p> <table border="1"> <tr> <td colspan="4">Примено / Pranoar: 25.03.2020</td> </tr> <tr> <td>Орг. единица Nj. organizative</td> <td>Ерој Numar</td> <td>Прилог Shtojca</td> <td>Вредност Vlera</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>154/1</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	Примено / Pranoar: 25.03.2020				Орг. единица Nj. organizative	Ерој Numar	Прилог Shtojca	Вредност Vlera	10	154/1		
Име и презиме/ Назив:	ДИЕЦОТЕЦ ДООЕЛ ДЕБАР																										
Адреса/ Седиште:	Велко Влаховиќ бр 65 Дебар, Дебар																										
ЕМБГ/ЕМБС:	6520049																										
Е-пошта:	ceo@diecotec.com																										
Име и презиме:	Атли Добрава																										
Телефон:	071806990																										
Е-пошта:	ceo@diecotec.com																										
Примено / Pranoar: 25.03.2020																											
Орг. единица Nj. organizative	Ерој Numar	Прилог Shtojca	Вредност Vlera																								
10	154/1																										
<p><b>3. Доколку друштвото учествува со удели или акции во други друштва да се наведат друштвата и колкаво учеството:</b></p>																											
<p><b>4. Потребна документација</b> (означете ги документите што се поднесуваат во прилог на барањето)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li><input checked="" type="checkbox"/> овластување/задоставување на податоци и изјава за веродостојност на доставените податоци и информации</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> техно-економска анализа за енергетскиот објект со содржина дадена во Прилог 4 од овој правилник</li> <li><input type="checkbox"/> геодетски елаборат за геодетски работи за посебни намени, ажурирана геодетска подлога за опфатот на електроцентралата трафостаницата</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> идеен проект за електроцентралата и идеен проект за трафостаницата кои по својата содржина треба да ги исполнуваат условите од прописите од областа на градењето</li> <li><input type="checkbox"/> графички приказ на електроцентралите, трафостаницата и линиската инфраструктура во DWG формат, геореференциран е државниот координативен систем на Република Северна Македонија Гаус Кригера проекција зона 7</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> преддоговор или согласност од сопствениците на парцелите во приватна сопственост заверена на нотар или непосредна спогодба за оформување на градежна парцела предвидена со урбанистички план или урбанистичка планска документација за електроцентралата и трафостаницата со исклучок на линиската енергетска и патна инфраструктура доколку дадената централа предвидено да се изведе целосно во приватна сопственост;</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> извод за тековна состојба издадена од Централниот регистар на Република Северна Македонија и доказ за регистрираност за правни лица или фотокопија од документ за лична идентификација за физички лица</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> доказ дека на подносителот не му е поведена постапка за стечај</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> доказ дека на подносителот не е поведена постапка за ликвидација</li> <li><input checked="" type="checkbox"/> доказ дека на подносителот со правосилна судска пресуда не му е изречена казна или прекршочна санкција забрана за вршен професија, дејност или должност</li> </ul>																											



# ПРИЛОГ 1: ОБРАСЦИ ЗА ГОДИШЕН ПЛАН

## Образец БР 1.1

 <p>Република Северна Македонија Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини</p>	<b>БАРАЊЕ ЗА ПОДНЕСУВАЊЕ НА ИНИЦИЈАТИВА ЗА ИЗГРАДБА НА ЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТ</b>																										
<p><b>1. Податоци за Подносителот на иницијативата:</b></p> <table border="1"> <tr> <td>Име и презиме/ Назив:</td> <td>ЈУ-ЗАНА ЛУАН ДООЕЛ ДЕБАР</td> </tr> <tr> <td>Адреса/ Седиште:</td> <td>8-ми Септември бр 23 погон конфекција/новост ДЕБАР,ДЕБАР</td> </tr> <tr> <td>ЕМБГ/ЕМБС:</td> <td>4202821</td> </tr> <tr> <td>Е-пошта:</td> <td>krenarcutra@icloud.com</td> </tr> </table> <p><b>2. Лице за контакт определено од Подносителот:</b></p> <table border="1"> <tr> <td>Име и презиме:</td> <td>Атли Добрава</td> </tr> <tr> <td>Телефон:</td> <td>071806990</td> </tr> <tr> <td>Е-пошта :</td> <td>krenarcutra@icloud.com</td> </tr> </table>	Име и презиме/ Назив:	ЈУ-ЗАНА ЛУАН ДООЕЛ ДЕБАР	Адреса/ Седиште:	8-ми Септември бр 23 погон конфекција/новост ДЕБАР,ДЕБАР	ЕМБГ/ЕМБС:	4202821	Е-пошта:	krenarcutra@icloud.com	Име и презиме:	Атли Добрава	Телефон:	071806990	Е-пошта :	krenarcutra@icloud.com	<p>Приемен печат</p> <p style="text-align: center;">Република Северна Македонија Republika e Maqedonisë së Veriut ОПШТИНА ДЕБАР - KOMUNA DIBËR ГРАДОНАЧАЛНИК - KRYETARI ДЕБАР - DIBËR</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <tr> <td colspan="4">Примено / Pranuor: 30.03.2026</td> </tr> <tr> <td>Орг. единица Nj. organizim</td> <td>Број Numër</td> <td>Прилог Shtojca</td> <td>Вредност Vlera</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">10</td> <td style="text-align: center;">162/1</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	Примено / Pranuor: 30.03.2026				Орг. единица Nj. organizim	Број Numër	Прилог Shtojca	Вредност Vlera	10	162/1		
Име и презиме/ Назив:	ЈУ-ЗАНА ЛУАН ДООЕЛ ДЕБАР																										
Адреса/ Седиште:	8-ми Септември бр 23 погон конфекција/новост ДЕБАР,ДЕБАР																										
ЕМБГ/ЕМБС:	4202821																										
Е-пошта:	krenarcutra@icloud.com																										
Име и презиме:	Атли Добрава																										
Телефон:	071806990																										
Е-пошта :	krenarcutra@icloud.com																										
Примено / Pranuor: 30.03.2026																											
Орг. единица Nj. organizim	Број Numër	Прилог Shtojca	Вредност Vlera																								
10	162/1																										
<p><b>3. Доколку друштвото учествува со удели или акции во други друштва да се наведат друштвата и колкаво учеството:</b></p>																											
<p><b>4. Потребна документација</b> (означете ги документите што се поднесуваат во прилог на барањето)</p> <p><input type="checkbox"/> овластување/застапување/на податоци и изјава за веродостојност на доставените податоци и информации</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> техно-економска анализа за енергетскиот објект со содржина дадена во Прилог 4 од овој правилник</p> <p><input type="checkbox"/> геодетски елаборат за геодетски работи за посебни намени, ажурирана геодетска подлога за опфатот на електроцентралата трафостаницата</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> идеен проект за електроцентралата и идеен проект за трафостаницата кои по својата содржина треба да ги исполнуваат условите од прописите од областа на градењето</p> <p><input type="checkbox"/> графички приказ на електроцентралите, трафостаницата и линиската инфраструктура во DWG формат, геореференциран во државниот координативен систем на Република Северна Македонија Гаус Кригера проекција зона 7</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> предоговор или согласност од сопствениците на парцелите во приватна сопственост заверена на нотар или непосредна спогодба за оформување на градежна парцела предвидена со урбанистички план или урбанистичка планска документација за електроцентралата и трафостаницата со исклучок на линиската енергетска и патна инфраструктура доколку дадената централа е предвидено да се изведе целосно во приватна сопственост;</p> <p><input type="checkbox"/> извод за тековна состојба издадена од Централниот регистар на Република Северна Македонија и доказ за регистриран дејност за правни лица или фотокопија од документ за лична идентификација за физички лица</p> <p><input type="checkbox"/> доказ дека на подносителот не му е поведена постапка за стечај</p> <p><input type="checkbox"/> доказ дека на подносителот не е поведена постапка за ликвидација</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> доказ дека на подносителот со правосилна судска пресуда не му е изречена казна или прекршочна санкција забрана за вршење професија, дејност или должност</p>																											

