
ОБЩИНА ЧИПРОВЦИ



**ОБЩИНСКА ДЪЛГОСРОЧНА
ПРОГРАМА ЗА НАСЪРЧАВАНЕ
ИЗПОЛЗВАНЕТО НА
ВЪЗОБНОВЯЕМИ ЕНЕРГИЙНИ
ИЗТОЧНИЦИ И
БИОГОРИВА ЗА ПЕРИОДА
2013 - 2021 г.**

Чипровци

Съдържание

1.	Въведение	6
2.	Национални цели и законодателна рамка	6
3.	Регионални цели	7
4.	Общинска политика за насърчаване и устойчиво използване на ВЕИ	8
4.1.	Кратък обзор на община Чипровци	8
4.2.	Текущо състояние, съществуващи трудности и пречки за използване на ВЕИ	10
4.2.1.	Общински план за развитие 2007 - 2013 г.	10
4.2.2.	План за енергийна ефективност за периода 2010-2015 г.	10
4.2.3.	Стратегия за устойчиво енергийно развитие на община Чипровци за периода 2011-2020	
4.2.4.	Използване на ВЕИ в община Чипровци.....	10
5.	Потенциал на възобновяемите енергийни източници в община Чипровци	11
5.1.	Възможности за използване на различните видове ВЕИ и екологичното въздействие от тяхното внедряване	11
5.2.	Потенциалът на ВЕИ на територията на община Чипровци	12
5.2.1.	Геотермална енергия.....	
5.2.1.1.	Оценка на потенциала на геотермална енергия за община Чипровци	
5.2.1.2.	Методология	
5.2.1.4.	Оценка на потенциала.....	
5.2.1.5.	Използване на геотермална енергия	
5.2.2.	Водна енергия.....	12
5.2.3.	Биогаз	13
5.2.4.	Биомаса	14
5.2.5.	Биогорива.....	32
5.2.6.	Сълнчева енергия	19
5.2.6.1.	Сълнчеви термосоларни системи.....	22
5.2.6.2.	Сълнчеви фотоволтаични инсталации	27
5.2.7.	Вятърна енергия	30
5.2.8.	SAFIRE – пазарно проникване на наличния на територията на общината потенциал ВЕИ.....	34
	Коментар на получените резултати	36
6.	Опазване на околната среда	37
7.	Общинска дългосрочна програма за насърчаване използването на ВЕИ и биогорива (ОДПНИВЕИБ) за периода 2013 -2021г.	37
7.1.	Информационна основа на ОДПНИВЕИБ	37
7.2.	Приоритетни направления за прилагане на мерки по ВЕИ	37
	Консумация на енергия на територията на община Чипровци	38
7.2.1.	Избрани приоритетни целеви групи.....	38
7.2.1.1.	Сектор „Административни общински сгради“.....	39
7.2.1.2.	Сектор "Образование и социални дейности".....	39
7.2.1.3.	Сектор „Улично осветление“	39
7.2.1.4.	Сектор домакинства	40
7.2.1.5.	Бизнес сектор	41
8.	Стратегическа цел, приоритети и цели на ОДПНИВЕИБ	41
9.	Оценка на ресурсното обезпечаване на поставените цели.....	43
9.1.	Кадрово обезпечаване	43
9.2.	Финансово обезпечаване на проекти за оползотворяване на ВЕИ	43
9.2.1.	Структурни фондове на ЕС	43

9.2.1.1.	Оперативна Програма „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013"	43
9.2.1.2.	Програма за развитие на селските райони	44
9.2.1.3.	Оперативна програма „Регионално развитие".....	44
9.2.1.4.	Програма „Интелигентна енергия - Европа"	45
9.2.1.5.	ELENA	45
9.2.1.6.	Публично-частно партньорство (ПЧП).....	45
9.2.1.7.	ECKO услуги.....	46
10.	SWOT анализ.....	47
11.	Оценка на риска	48
11.1.	Управление на риска.....	49
12.	Изпълнение на ВЕИ проекти на територията на община Чипровци	64
12.1	Реализирани ВЕИ проекти на територията на община Чипровци	64
12.2.	Планирани ВЕИ проекти за периода 2013-2021г.....	66
13.	Наблюдение и оценка на общинската дългосрочна програма за насърчаване използването на ВЕИ и биогорива	71
13.1.	Обучение и информиране.....	54
13.2.	Срокове за изпълнение на програмата	55
13.3.	Наблюдение и оценка на общинската дългосрочна програма за насърчаване използването на ВЕИ и биогорива за периода 2013 -2021г.....	55
14.	Заключение.....	56

Ползвани означения и съкращения

AEE	Агенция по енергийна ефективност
ВЕИ	Възобновяеми енергийни източници
ВЕТ	Възобновяеми енергийни технологии
ЕС	Европейски съюз
ЕЕ	Енергийна ефективност
БГВ	Битова гореща вода
ДКЕВР	Държавна комисия за енергийно и водно регулиране
КЕП	Крайно енергийно потребление
НДПИВЕИ	Национална дългосрочна програма за насърчаване използването на ВЕИ
МБВР	Международна банка за възстановяване и развитие
МУЕП	Местен устойчив енергиен план
ПЕП	Първично енергийно потребление
ПЧП	Публично-частно партньорство
ОП	Оперативна програма
ФЕЕ	Фонд "Енергийна Ефективност"
МСП	Малки и средни предприятия
НПО	Неправителствена организация
Тео.П	Теоретичен потенциал
Тх.П	Технически потенциал
PVGIS	Географска информационна система
PV	Фотоволтаик
КПД	Коефициент на полезно действие
кВт	Киловат
МВт	Мегават
кВтч	Киловат час
кВт(р)	Киловат пик
МВтч	Мегават час
кВт/год	Киловата годишно
МВтч/год	Мегават часа годишно
П	КПД (коффициент на полезно действие)
h	Час
нм³	Нормални метра кубични
м²	Метър квадратен
кв.м	Квадратен метър
кв.км	Квадратен километър
л/сек	Литър за секунда
°C	Градус Целзий
ктог	Килотон нефтен еквивалент

Mtoe	Мегатон нефтен еквивалент
NUTS	Регион за планиране
ОШ	Облекчителна шахта
мВЕЦ	Малка водоелектрическа централа
ALTENER	Част от Програма „Интелигентна енергия - Европа", отнасяща се до ВЕИ

1. Въведение

Реализирането на приоритетната национална цел за бърз и устойчив икономически растеж, свързан с наличието на енергийен сектор, отговарящ на ключови изисквания за:

- висока конкурентоспособност;
- сигурност на енергоснабдяването
- спазване изискванията за опазване на околната среда

не може да бъде постигнато без мащабно внедряване на ВЕИ.

Приоритетите в политиката на енергийния сектор са отразени в Националния план за икономическо развитие на Република България, в Енергийната стратегия на страната и са в хармония с изискванията на европейските директиви и пазарни механизми. Важен аспект, посочен в нея, е политиката за наসърчаване използването на ВЕИ. Оптималното използване на енергийните ресурси, предоставени от ВЕИ е средство за достигане на устойчиво енергийно развитие и минимизиране на вредните въздействия върху околната среда от дейностите в енергийния сектор. Произведената енергия от ВЕИ е важен показател за конкурентоспособността и енергийната независимост на националната икономика. Делът на ВЕИ в енергийния баланс на България е значително по-малък от средния за страните от ЕС.

Държавното управление и системата на обществените отношения при осъществяване политиката за насърчаване използването на ВЕИ са регламентирани в Закона за енергетиката.

Основание за разработване на Общинската дългосрочна програма за насърчаване използването на възобновяеми енергийни източници и биогорива (ОДПНИВЕИБ) в община Чипровци за периода 2013 -2021 е чл.10(1) от Закона за енергията от възобновяеми източници, приет от Народното събрание на 21 април 2011 г. Настоящата програма е част от разработвания по европейски проект ИНТЕНС пакет от стратегически документи и програми, който включва още Стратегия за устойчиво енергийно развитие на община Чипровци за периода 2013 -2020, План за енергийна ефективност за периода 2010-2015 и рамкова Коммуникационна стратегия за популяризиране възможностите за енергийна ефективност и използване на възобновяеми енергийни източници на територията на община Чипровци. За изготвянето на програмата са използвани проучвания за ВЕИ на ESD България, статистически и други данни, събрани от местната администрация.

2. Национални цели и законодателна рамка

Директива 2009/28/EО на Европейския парламент от 23 април 2009 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници определя целите на всички държави от ЕС за развитие и използване на ВЕИ. За България делът на енергия от ВЕИ в брутното крайно потребление на енергия през 2020 г. трябва да достигне 16%.

Националните цели за развитие на сектора на ВЕИ са посочени в Националната дългосрочна програма за насърчаване използването на ВЕИ (НДПНВЕИ):

- Производство на електроенергия: Делът на ВЕИ през 2015 година да надвиши 9% от брутното производство на електрическа енергия.
- Заместване на конвенционални горива и енергии, използвани за отопление и БГВ: Да бъдат заместени конвенционални горива и енергии с общ енергийен еквивалент не по-малко от 1 300 ktoe годишно.

- Потребление на течни биогорива: Поемането на ангажимент по Директива 2003/30/ЕС за пазарен дял на биогоривата, да бъде съобразено с реалните възможности и пазарни условия в страната.

Стимулиране производството на енергия от ВЕИ се обуславя и от още два важни фактора: намаляване на енергийната зависимост на страната и намаляване на вредните емисии на парникови газове.

Законодателната рамка за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници се определя от следните по-важни нормативни документи:

- Закон за енергетиката;
- Закон за възобновяемите и алтернативни енергийни източници и биогоривата;
- Закон за водите;
- Закон за земеделските земи;
- Закон за опазване на околната среда;
- Енергийна стратегия на България;
- Национална дългосрочна програма по енергийна ефективност 2005-2015;
- Рамкова конвенция на ООН по изменение на климата и Протокол от Киото;
- Решения на ДКЕВР за преференциалните цени на изкупуване на електроенергия от ВЕИ;
- Национален план за действие по промените в климата

3. Регионални цели

Регионалните цели трябва да са в синхрон с националните цели. По същество обаче, те са по-прагматични и са свързани с конкретни регионални проблеми. Най-важните от тях са:

- Повишаване на енергийната независимост на общините и региона;
- Създаване на временна и постоянна трудова застост;
- Подобряване параметрите на околната среда;
- Привличане на местни и чуждестранни инвестиции;
- Осигуряване на по-евтина енергия;
- Въвеждане на нови технологии и ноу-хау.
- Осъществяване на местно устойчиво енергийно развитие.

Принципите, които са залегнали в разработването на НДПНВЕИ и които имат отношение към регионалната политика, са следните:

- *Децентрализация*: Разширяване на отговорностите на регионалните и местните власти от планиране към реализиране на НДПНВЕИ.
- *Планиране*: Реализирането на НДПНВЕИ се осъществява чрез областните и общинските програми и подлежи на актуализиране в резултат на мониторинга и оценките от прилагането ѝ.
- *Ангажираност*: Мерките на националната политика за развитие на ВЕИ не заместват, а допълват местните мерки.
- *Състезателност и прозрачност*: Съобразно качеството на предлаганите проекти (което се проверява допълнително от АЕЕ на база икономическа ефективност на инвестициите) и в съответствие с принципите за прозрачност и яснота, областните и общинските програми се конкурират за ефективно използване на местните ресурси.
- *Партньорство и сътрудничество*: осъществяване на дейностите по планирането и реализацията НДПНВЕИ чрез партньорство с централните, регионалните и местните власти, НПО, бизнес-средите, научните организации (университети и институти).

- *Информационно осигуряване*: наличие на актуална информация на регионално и местно равнище относно изпълнението на НДПИВЕИ.

Очаквани ефекти от подобряване на взаимодействието между централните и местните органи на изпълнителната власт:

- балансиране на икономическите, екологичните и социалните аспекти при усвояване потенциала на ВЕИ.
- институционална и секторна координация при решаване на задачите за развитие на ВЕИ.
- повишаване на квалификацията в институциите на регионално ниво в прилагането на областните и общински програми по ВЕИ.
- изграждане на информационна система за подпомагане на дейностите по ЕЕ и ВЕИ на местно ниво.

4. Общинска политика за наಸърчаване и устойчиво използване на ВЕИ

Общинските политики за наಸърчаване и устойчиво използване на местният ресурс от ВЕИ са важен инструмент за осъществяване на националната политика и стратегия за развитие на енергийният сектор, за реализиране на поетите от страната ни ангажименти в областта на опазване на околната среда и за осъществяване на местно устойчиво развитие.

Общинската дългосрочна програма за наಸърчаване използването на ВЕИ и биогорива е израз на политиката за устойчиво развитие на община Чипровци.

4.1. Кратък обзор на община Чипровци

Община Чипровци е разположена на площ от 286,8 кв.км в Северозападна България и е част от област Монтана. Граници с общините Георги Дамяново, Монтана, Чупрене. Общийт брой на населението в общината е 3965 хил. жители(2011 г.).

Центрър на общината е град Чипровци. Градът е разположен на 142 км северозападно от столицата София и на 36 км от областния център Монтана.

В близост до община Чипровци минава една от основните пътни артерии в страната – международен път Е79, част от международен транспортен коридор №4, чието икономическо значение за общината се увеличи след построяването на моста при Видин-Калафат.

Община Чипровци е разположена на територия с разнообразен релеф, включващ сравнително малко равнинна в долините на реките Чипровска и Превалска Огоста и планинска част, включваща склоновете на западния дял на Стара планина. Надморската височина варира в големи граници, от 450 до над 1190 метра, което е причина за разнообразният физикогеографски облик на общината. Природните богатства, климат и местоположение на общината са предпоставка за развитието на планински, религиозен, екологичен и селски туризъм.

Климатът е благоприятен за развитие на туристически дейности. Носи типичните белези на източноевропейския: сравнително студена за съответната географска широта зима и относително горещо лято.

Икономика

Икономиката на община Чипровци все още се намира в процес на преструктуриране, въпреки че процесът на приватизация е почти приключи. Необходимостта от преструктуриране се обуславя от началната степен на развитие на частния сектор и предприемачеството в общината, както и от не приключилите процеси на оформяне на отрасловата структура на икономиката. Поради това най-необходимите проекти за подпомагане на икономиката са в

посока на институционално и финансово укрепване на частния сектор и на развитието на водещите отрасли на общинската икономика, които имат потенциал за растеж, а именно:

- община да се развива като самостоятелна самоуправляваща се общност, с икономика базирана на местните ресурси и сравнителни предимства, с развит и печеливш туризъм, модерна инфраструктура и качествена жизнена среда; развитие на екологично селско стопанство;
- Активен инвестиционен маркетинг за привличане на частни инвестиции в туризма като отрасъл със значителен потенциал за нарастване.

Изграждането на съвременни условия за туризъм и балнеология ще провокират създаването на нови туристически продукти и изграждането на обслужваща туризма инфраструктура. Това ще генерира създаване на икономическа активност.

Моментното икономическо и социално всекидневие в общината налага прилагането на метода на еквивалентността. Въпреки общият икономически спад, характерен за областта, наличните природни дадености, местоположението на общината дават основание планирането да се разработва чрез подчертаване на силните страни на местната общност, характеризираща се с изявен стремеж за преодоляване на моментното състояние и пълното използване възможностите на общината за постигане на стабилен икономически растеж, намаляване на безработицата и увеличаване доходите на населението.

Характер на икономиката

Община Чипровци е регион, силно зависим от състоянието на основния сектор – туризъм и в по-малка степен останалите сектори на местната икономика.

Град Чипровци е курортен център с развиващ се туризъм – планински и селски.

В община Чипровци най-голяма концентрация имат фирмите занимаващи се с търговия, хотелерство, ресторантърство, производство на хляб дървопреработване, селско стопанство. В общината има добри условия за създаване на нови и развитие на съществуващите почивни и хотелски бази от сектор - туризъм.

През последните години се регистрира интензивно развитие на техническата и туристическата инфраструктура.

Водни ресурси

Територията на общината се пресича в посока запад-изток р.Огоста, която води началото си от Стара планина. По пътя си тя приема приток от реката към село Превала.

Водните ресурси на община Чипровци имат определящо въздействие върху нейното развитие.

Поземлени и горски ресурси

От цялата територия на общината – 286 881 дка, 122 586 дка (42,73%) са земеделски земи, горски територии - 144 905 дка (50.51%), урбанизирани територии – 16 361 дка (5.71%), водни течения и водни площи – 2 340 дка (0.81%), територии за добив на полезни и изкопаеми и депа за отпадъци 36 (0.013%), инфраструктура – 653 дка (0.227%)

Здравеопазване

Инфраструктурата на здравеопазването е представена от:

- Център за спешна медицинска помощ гр. Монтана – филиал Чипровци.

Образование

На територията на общината има едно средищно основно училище ОУ "Петър Парчевич"-гр. Чипровци и едно ОДЗ „Детелина“ гр. Чипровци.

4.2. Текущо състояние, съществуващи трудности и пречки за използване на ВЕИ

Оценката на текущото състояние за развитие на ВЕИ сектора в община Чипровци е направен на база на:

- Анализ на Плана за развитие на община Чипровци 2007 - 2013 г.;
- Анализ на Програмата за енергийна ефективност на община Чипровци за периода 2009 – 2012г.
- Анализ на събраната допълнителна информация от общинските служби и регионални институции.

4.2.1. Общински план за развитие 2007 - 2013 г.

В общинския план за развитие на община Чипровци 2007 - 2013 г. има дадени само общи насоки за развитие на ЕЕ и ВЕИ. В плана са дадени стратегическите насоки за развитие на общината за които ще спомогне използването на наличния ВЕИ ресурс.

4.2.2. Програма за енергийна ефективност за периода 2013-2015 година.

В Плана за енергийна ефективност на община Чипровци 2013 - 2015 г. е направен анализ на общинския сграден фонд, енергийното му потребление и са набелязани редица мерки за подобряване на енергийната му ефективност. В плана са споменати възможности за прилагане на ВЕИ технологии. Препоръчително е в бъдеще да бъдат разработвани интегрирани планове за мерки по ЕЕ и ВЕИ, тъй като те имат еднакви цели и са взаимно обвързани.

4.2.3. Използване на ВЕИ в община Чипровци

Основният вид ВЕИ, който се използва в община Чипровци е биомаса - дърва за горене. Докато в обществения сектор потреблението на дърва за горене е несъществено, то потреблението им сред населението се увеличава. Основен проблем тук е множеството нискоефективни, физически и морално остатели горивни системи.

На покривите на частни жилища има инсталирани единични термосоларни системи.

Изследват се възможностите за добиване на енергия от възобновяеми енергийни източници – водна, слънчева енергия и биомаса за задоволяване на местното потребление и производство на електроенергия от водни (ВЕЦ) и фотоволтаични централи.

Общината се явява единственият платец на енергийните разходи на обектите от обществения сектор, затова той е главния приоритет пред общинското ръководство. Общината е направила оценка и анализ на наличните си ресурси, които и дават възможности за прилагане на дейности и мерки за енергийна ефективност.

Подобряването на уличното осветление чрез подмяна на съществуващото с енергийно

ефективно ще доведе до оптимизиране на енергопотреблението в тази целева група. Друг начин за въздействие върху енергопотреблението в общинския сектор ще бъде инсталирането на слънчеви колектори за топла вода в някои общински обекти, използващи топла вода целогодишно.

5. Потенциал на възобновяемите енергийни източници в община Чипровци

5.1. Възможности за използване на различните видове ВЕИ и екологичното въздействие от тяхното внедряване

На таблица 1 са показани стойностите за редуциране на емисиите парникови газове чрез внедряване на ВЕИ.

Таблица 1. Намаляване на емисиите на парникови газове чрез внедряване на ВЕИ¹

ВЕИ	Спестени емисии парникови газове			
	Електрическа енергия		Топлинна енергия	
	ktoe	kt CO ₂ екв.	ktoe	kt CO ₂ екв.
Биомаса	73	705	1227	4 270
ВЕЦ	257	2 480	0	0
Ветрова енергия	22	214	0	0
Слънчева енергия	4	39	21	72
Геотермална енергия	3	25	93	324
ОБЩО	359	3 463	1341	4 666

На таблица 2 са илюстрирани възможностите за използване на различните видовете ВЕИ.

Таблица 2.

ВЕИ	Първоначална трансформация	Продукт на пазара за крайно енергийно потребление
Биомаса	Директно, без преработване	<ul style="list-style-type: none"> ■ дървесина ■ битови отпадъци ■ селскостопански отпадъци ■ други
	Преработване	<ul style="list-style-type: none"> ■ брикети ■ пелети ■ други
	Преобразуване в биогорива	<ul style="list-style-type: none"> ■ твърди (дървени въглища) ■ течни (био-етанол, био-

¹ Използваните преводните емисионни коефициенти са обобщени и са взети от методиката IPCC за инвентаризация на парникови газове - за електрическа енергия 830 дCO₂/кЛ/И, а за топлинна енергия 300 гCO₂/kWh

		метанол, био-дизел и т.н.) ■ газообразни (био-газ, сметищен газ и т.н.)
	Преобразуване във вторични енергии	■ електроенергия ■ топлинна енергия
Водна енергия	Преобразуване (ВЕЦ)	електроенергия
Енергия на вятъра	Преобразуване (Вятърни генератори)	■ електроенергия
Слънчева енергия	Преобразуване	■ топлинна енергия
	Преобразуване	■ електроенергия

5.2. Потенциалът на ВЕИ на територията на община Чипровци

По-долу са дадени видовете ВЕИ с кратка характеристика и обобщения потенциал за съответния вид ВЕИ за община Чипровци

5.2.1. Водна енергия

Енергийният потенциал на водния ресурс в страната се използва за производство на електроенергия от ВЕЦ и е силно зависим от сезонните и климатични условия. ВЕЦ активно участват при покриване на върхови товари, като в дни с максимално натоварване на системата използваната мощност от ВЕЦ достига 1700-1800 MW.

В България хидроенергийният потенциал е над 26 500 GWh (~2 280 ktoe) годишно. Съществуват възможности за изграждане на нови хидроенергийни мощности с общо годишно производство около 10 000 GWh (~860 ktoe).

Достъпният енергиен потенциал на водните ресурси в страната е 15 056 GWh (~1 290 ktoe) годишно.

Съществуващият технически и икономически потенциал за големите ВЕЦ вече е използван или е неизползваем поради ограничения от съображения за опазване на околната среда. В плановете на НЕК ЕАД се предвижда изграждането на два нови обекти - ВЕЦ "Цанков камък" и каскада „Горна Арда", които ще влязат в експлоатация до 2020 година.

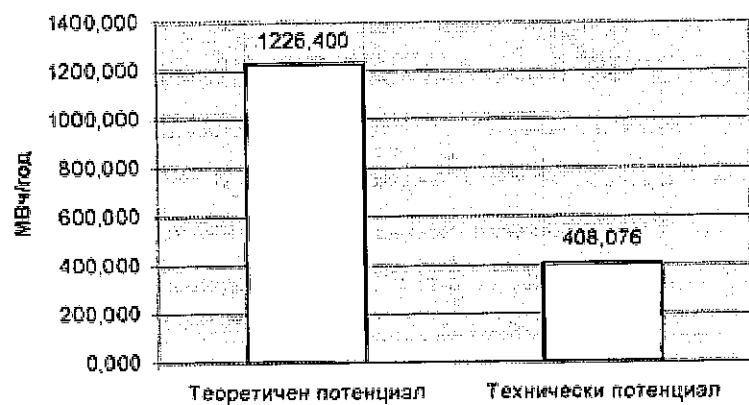
Условно обособена част сред хидроенергийните обекти са малките ВЕЦ с максимална мощност до 10 MW. Те се характеризират с по-малки изисквания относно сигурност, автоматизиране, себестойност на продукцията, изкупна цена и квалификация на персонала. Тези характеристики предопределят възможността за бързо започване на строителството и за влагане на капитали в дългосрочна инвестиция с минимален финансов риск. Малките ВЕЦ могат да се изградят на течаци води, на питейни водопроводи, към стените на язовирите, както и на някои напоителни канали в хидромелиоративната система. Малките ВЕЦ са подходящи за отдалечени от електрическата мрежа потребители, могат да бъдат съоръжавани с българско технологично оборудване и се вписват добре в околната среда, без да нарушават екологичното равновесие. Напоследък активно се развиват технологии за усвояване на енергийния потенциал на водни потоци с ниска скорост.

Делът на електроенергията, произведена от ВЕЦ година е между 4% и 7,4% от общото производство на електрическа енергия за страната, което ги прави най-значителния възобновяем

източник на електроенергия в електроенергийния баланс на страната. С цел увеличаване производството от ВЕЦ и намаляване количеството на замърсители и парникови газове от ТЕЦ, изпълнението на проекти за изграждане на нови хидроенергийни мощности е приоритет. Тези проекти могат да се осъществяват и като проекти за съвместно изпълнение съгласно гъвкавите механизми на Протокола от Киото. Този механизъм дава възможност за допълнително финансиране на проектите.

За община Чипровци - Хидроенергия

През територията на общината преминават течаци води, но липсват данни за водните количества и поради това е трудно да бъде оценен техният потенциал.



5.2.2.Биогаз

Производство на биогаз (включително сметищен газ) в Европа и света.

Биогаз

За производство на биогаз могат да се използват животински и растителни земеделски отпадъци, но енергийното оползотворяване на последните е по-ефективно чрез директното им изгаряне.

Съществен недостатък при производството на биогаз е необходимостта от сравнително висока температура за ферментацията на отпадъците, 30-40°C. Това налага спиране работата на ферментаторите или използване на значителна част от произведения газ за подгряването им през студения период на годината, когато има най-голяма нужда от произвеждания газ.

Производството на биогаз в ЕС, през 2003 г. достига 3 219 ktoe. При запазване на съществуващата тенденция, се очаква, през 2010 г., производството на биогаз да достигне 5300 ktoe, което е около 3 пъти по-малко от целта набелязана в Бялата книга.

Основните бариери пред производството на биогаз са:

- значителните инвестиции за изграждането на съвременни инсталации, достигащи до 4000-5000 €/kWh(e) в ЕС, при производство на електроенергия;
- намиране пазар на произвежданите вторични продукти (торове);
- неефективна работа през зимата.

Сметищен газ

Добивът на сметищен газ е възможен само в големи и модерни сметища. С увеличаване броя и размерите на сметищата се увеличава и технически използваемия потенциал на сметищен газ. От друга страна в по-далечна перспектива, след 30-50 години е възможно намаляване количеството на депонираните отпадъци с развитие на технологиите за рециклиране, компостиране и т.н. на отпадъците. Трябва също така да се отчита, че намаляване количествата на сметищен газ започва 10-15 години след намаляване количеството на депонираните отпадъци.

Енергийното оползотворяване на сметищния газ (съдържащ 50-55% метан) има голям ефект за намаляване емисиите на парникови газове.

През 2000 г. мощността на инсталациите за енергийно използване на сметищен газ в ЕС е била 700 MW и оценката е да достигне 1366 MW през 2010г.

Технико-икономическите показатели на комбинираното производство на електроенергия и топлоенергия от сметищен газ са много по-привлекателни от показателите при използване на биогаз.

В ЕС необходимите инвестиции за инсталации работещи със сметищен газ са около 900-950 €/kWh(e), експлоатационните разходи 0,018-0,019 €/kWh(e), а разходите за производството на електроенергия са 0,033-0,035 €/kWh(e).

Потенциал за производство в България

Биогаз от животински отпадъци

Общият потенциал за производство на биогаз чрез анаеробна ферментация на животински отпадъци в България е около 320 ktoe/год. При развитие на животновъдството и увеличаване броят на животните този потенциал може да се увеличи.

Реално използваемият потенциал в по-големи ферми е около 72 ktoe/год. Този потенциал също може да се увеличи при нарастване броя на големите модерни животновъдни комплекси.

Сметищен газ

Количеството на депонираните битови отпадъци през 2003 г. е общо 3 194 ktoe. Общото количество сметищен газ, който може да се използва за енергийни цели е около 144.106 пт3/г. При 55% съдържание на метан, топлината на изгаряне на сметищният газ е 4700 kCal/nm³, а общият енергиен потенциал на сметищния газ само от битови отпадъци е около 68 ktoe/г.

Сметищен газ

Намиращото се на територията на общината сметище за депониране на твърди битови отпадъци, което предстои да бъде закрито не може да генерира практически приложимо количество сметищен газ за енергийно оползотворяване.

5.2.4. Биомаса

Използване на биомасата

Очаква се потреблението на дървесина в ЕС да достигне 100 Mtoe през 2014 г. От всички ВЕИ, биомасата (дървесината) е с най-голям принос в енергийния баланс на страната. През 2008 година биомасата е представлявала 3.5% от ПЕП и 7.6% от КЕП. Енергията, получена от биомаса е 2.8 пъти повече от тази, получена от водна енергия. Енергийният потенциал на биомасата в ПЕП се предоставя почти на 100% на крайния потребител, тъй като липсват загубите при преобразуване, пренос и дистрибуция, характерни за други горива и енергии. Делът на биомасата в КЕП към момента е близък до дела на природния газ. Следователно влиянието ѝ върху енергийния баланс на страната не бива да се пренебрегва. На фона на оценката на потенциала от биомаса може да се твърди, че употребеното за енергийни нужди количество биомаса в страната не е достигнало своята максимална стойност. Трябва да се вземе под внимание, че битовият

сектор сега е основния консуматор (86%) на биомаса (почти изцяло дърва за огрев) в страната. За периода 1997-2004 г. употребата на биомаса в битовия сектор се е увеличила 3,4 пъти, докато употребата на почти всички останали горива и енергии е намаляла.

Потенциал на биомасата в Р България

Оценката на потенциала от биомаса изисква изключително внимателен и предпазлив подход тъй като става дума за ресурси, които имат ограничен прираст и много други ценни приложения, включително осигуряване на храната и кислорода за атмосферата. Затова подходът е да се включват в потенциала само отпадъци от селското и горско стопанство, битови отпадъци, малооценна дървесина, която не намира друго приложение и отпада по естествени причини без да се използва, както и енергийни култури, отглеждани на пустеещи земи и т.н.

Нарастващата енергийна употреба на дървесината в страната се дължи основно на ниската ѝ цена и незначителните инвестиции за примитивните съоръжения, които сега се използват, за трансформирането ѝ в топлинна енергия. Провежданата досега ценова политика, както и влиянието на международните енергийни пазари, доведе до непрекъснатото покачване на цените на дребно на течните горива и природния газ, както и на електрическата и топлинна енергии и оказа силен натиск върху потребителя в полза на преориентирането му към дървесина. Експертните прогнози показват, че използването на дървесина и нейните производни (при определени условия) ще продължи да бъде икономически изгодно. Разликата в цените на дървесината и останалите горива ще се запази или даже ще се увеличи и поради факта, че биомасата е местен и възобновяем ресурс.

Дървата за огрев се използват за директно изгаряне в примитивни печки, с нисък КПД (30-40%), самостоятелно или съвместно с въглища. Броят на употребяваните в домакинствата съвременни котли е все още незначителен поради ограничени финансови възможности. Използването на съвременни котли може да повиши до два пъти полезното количество топлина, получавано от дървата за огрев, което е равностойно на двукратно увеличаване на потенциала без да се увеличава потреблението.

В България няма масова практика на използване на надробена на трески дървесина (дървесен чипс). В малки мащаби се произвеждат брикети и пелети, но това производство търпи непрекъснато развитие, както и се развиват технологиите за тяхното изгаряне. Автоматизацията на процесите при използване на пелети се доближава до нивото на автоматизация на газовите инсталации.

Останалото количество, използвана днес биомаса са индустритните отпадъци, оползотворявани в предприятията, където се образуват. Дървесните отпадъци с ниска влажност се използват предимно в самите предприятия за производство на пара за технологични нужди и за отопление.

Възможности за разширяване на употребата и повишаване на ЕЕ при използване на биомасата в България

България притежава значителен потенциал на отпадна и малооценна биомаса (над 2 Mtoe), която сега не се оползотворява и може да се използва за енергийни цели. Технико-икономическият анализ показва, че използването на биомаса в бита и за производство на топлинна енергия е конкурентоспособен възобновяем източник на традиционните горива, с изключение на въглищата, и има значителни екологични предимства пред всички традиционни горива.

Използването на биомасата за производство на електроенергия отстъпва по икономически показатели на вносните и евтините местни въглища, ядрената и водната енергия.

> **Преработване на отпадъчна и малоценна дървесина и селскостопански растителни отпадъци.**

Неизползваните отпадъци от дърводобива и малоценната дървесина, която сега се губи без да се използва могат да бъдат усвоени само след раздробяване на трески или преработване в дървесни брикети или пелети след пресоване и изсушаване. Производството на трески има значително по-ниски разходи от производството на брикети и пелети, при което се изисква предварително подсушаване на дървесината и е необходима енергия за пресоване.

Голям неизползван потенциал имат селскостопанските растителни отпадъци. За балиране и транспорт на сламата има подходяща технология. Необходимото оборудване в голяма степен е налице и днес не се използва с пълния си капацитет. Засега няма опит и специализирано оборудване за събиране, упътняване и транспорт на стъбла от царевица, сълнчоглед и др., но този проблем може да бъде решен в кратки срокове без големи разходи.

За отпадъците от лозята и овощните градини може да се използва оборудването, което ще надробява отпадъците от горското стопанство.

Производството и вноса на съоръжения за преработка на биомаса с цел понататъшното ѝ използване за енергийни цели трябва да бъде стимулирано по всички възможни начини от държавата.

> **Въвеждане на съвременни инсталации за изгаряне на отпадъчна и малоразмерна дървесина и селскостопански отпадъци**

За отопление на домакинствата през 2008 г. са били използвани 27 ktoe течни горива и 176 ktoe електроенергия, част от които могат да бъдат заменени с биомаса. Заедно с тенденцията за увеличаване употребата на дърва за огрев за отопление в бита, интерес представляват и по-машабни проекти с по-мощни и съвременни инсталации за изгаряне. Много изгодно е и заместването на течни горива, използвани за отопление в училища, болници и други консуматори в сферата на услугите, особено в обекти в близост до горски масиви. През 2008 година потреблението на скъпи течни горива в сектора на услугите е било 61 ktoe. От друга страна е известно, че тези обекти не се отопляват нормално. Освен намаляване емисиите на вредни вещества в атмосферата, използването на дървесина, като по-евтино гориво, във всички споменати обекти, ще доведе до икономия на средства, които могат да бъдат използвани (ако бъдат създадени законови възможности) за изплащане на направените инвестиции в необходимите съоръжения, а след това (в някои случаи едновременно) за възстановяване на топлинния комфорт в тези сгради.

> **Приоритетно изграждане на когенерационни инсталации на биомаса**

Не бива да се подценява и използване на дървесината и сламата за комбинирано производство на топлина и електрическа енергия. За изграждането на нови централи са необходими значителни инвестиционни разходи. В много случаи, обаче дървесните и растителни отпадъци могат да бъдат оползотворяване в съществуващи централи, които сега употребяват природен газ и мазут, към които да се изгради допълнително инсталация за изгаряне на биомаса. В този случай ще се използват всички съоръжения на централата (топло-преносна мрежа и съоръжения за производство на електроенергия), които изискват големи инвестиции. В тези централи заместването на природен газ и течни горива ще има значителен, както икономически, така и екологичен ефект.

Заместването на въглища в централи за когенерация може да има само екологичен ефект, но ще осъди производствените топло и електроенергия.

Отстраняването на законови, институционални и организационни пречки пред реализирането на подобни проекти ще бъде особено ефективно.

> **Оползотворяване на индустритални отпадъци**

Изключително ефективна е употребата на дървесни отпадъци в предприятията, в които те се образуват, тъй като отпадат разходите за транспорт и събиране и се спестяват разходите за депониране на тези отпадъци в сметища. Произведената енергия може да се използва в централата или котелната на предприятието за производство на електроенергия и пара за технологични нужди.

> Повишаване на КПД на устройствата за изгаряне на дърва за огрев

Заместването на течни горива и електроенергия за отопление в бита, което е естествен процес, свързан с високите цени на тези енергоносители, от друга страна води до масовата употреба на примитивни и евтини печки с нисък КПД и голям разход на ръчен труд за обслужването им. Съвременните котли с висок КПД са сравнително скъпи (около 100 лв/kW(t)). Голямо значение ще има поощряване на производството и използването на по-ефективни съоръжения за изгаряне на дървесина с малка мощност за бита. При използването на дървесина самостоятелно е възможно да се използват утилизатори с кондензация на димните газове и по този начин да се използва горната работна калоричност на дървесината което е особено полезно когато горивото е с висока влажност.

Следва с предимство да се обмисли:

- Въвеждане на етикетиране на предлаганите на пазара съоръжения за изгаряне на биомаса (по подобие на влезлите вече в сила наредба за етикетиране на битови уреди по отношение на консумацията на електроенергия и наредба за изисквания и оценяване съответствието на котли за гореща вода, работещи с течни и газообразни горива по отношение на КПД);
- Механизми за поощряване повишаването на ефективността на съоръжения за изгаряне на дървесина за отопление в бита. Например, в рамките на енергийните помощи за социално слаби за закупуване на твърдо гориво да се предоставят горивни устройства с висок КПД, утилизатори на топлината на изходящите газове за инсталациите към печки, камини, котлета с цел повишаване на КПД и др.;
- Разпространяване на информационни материали във връзка с възможностите за реализиране на икономии в съществуващите съоръжения за изгаряне на дървесина и предимствата при заместването им с по-ефективни;
- Провеждане на национална информационна кампания за технологии и съоръжения за ефективно използване на биомасата.

В резултат на повишаване КПД ще бъде ограничен ръста на потребление на дърва за огрев при значително нарастване на заместваното количество други горива и намаляване разходите на домакинствата за отопление.

Биомасата е ВЕИ и нейното използване в бъдеще ще се ползва с приоритет в целия свят. В България дървесината е с най-голям дял в ПЕП и КЕП от всички ВЕИ (~3 пъти по-голям от дела на водната енергия). Страната ни не използва напълно годишния прираст от биомаса (в това число на дървесината). Увеличаването на добива, както и подобряване ефективността на използването на биомасата вече дава и ще даде в бъдеще едновременно значителен икономически, социален, екологичен и политически ефект, както вътре в страната, така и от гледна точка на изискванията на ЕС за повишаване на дела на ВЕИ за достигането на индикативните цели. Увеличаване на използването на биомаса за енергийни цели ще доведе до икономия на електроенергия и скъпи вносни горива и води до намаляване на енергийната зависимост на страната.

Икономия на скъпи вносни горива

Икономически изгодно е заместването, на първо място, на най-скъпите течни горива (дизелово гориво, промишлен газъл, леко корабно гориво) и електроенергия за отопление в бита и в обществени сгради с биомаса. След това подлежат на заместване мазут и природен газ в

топлофикационни централи. Повишаване цените на течните горива за транспорта се очаква в близко бъдеще да направи конкурентоспособно производството на биогорива.

Биомасата ще създаде силно конкурентна среда, както за топлинната енергия, произвеждана от топлофикационните предприятия, така и за течните горива в транспорта. Това ще се отрази във формирането на по-пазарна среда за тяхното функциониране. Главната конкуренция ще бъде между биомасата и природния газ, тъй като той е в основата не само на разрастващата се битова газификация, но и на комбинираното производство на енергия. Намалената употреба на течни горива и природен газ ще се отрази положително върху външнотърговския баланс и енергийната независимост на страната.

Оценка на потенциала на биомаса в община Чипровци

Твърди селскостопански отпадъци

Планинската и полу-планинска част от територията на общината е богата на горски насаждения.

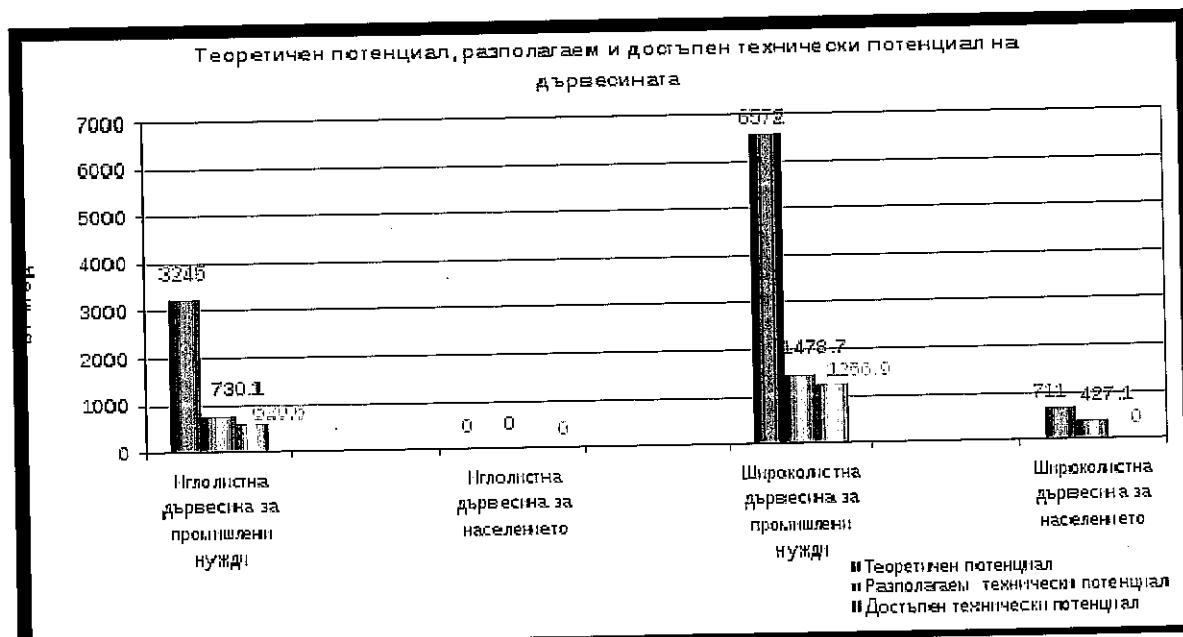
Оценката на енергийния потенциал е направена на база официални данни за добив на дървесина.

Твърдите селскостопански отпадъци са малко и се използват изцяло в животновъдството. Поради тази причина те не са взети предвид. Данни за дърводобива е получен от Общинско предприятие „Общинско лесничество“ гр.Чипровци . Информация за потенциала е представена като:

- Данни за добив на дървесина за периода 2006-2010 г.
- Топлоотворна способност на дърва за горене с влагосъдържание 20, 40 и 60%.

Дървесина

Направена е оценка за добиваната широколистна и иглолистна дървесина за промишлени нужди.



Като изходни данни е използвана официално предоставена информация от Общинско предприятие „Общинско лесничество“ за периода 2006-2010 г.”

Биогорива – обща информация и ползи

Все още на биогоривата се гледа като на алтернатива на конвенционалните горива. Но постоянно нарастващите цени на изкопаемите горива, тяхната практическа изчерпаемост и глобалните цели за намаляване емисиите на парникови газове и опазване на околната среда, поставят биогоривата на една нова позиция – горива на бъдещето. Те се получават чрез обработка на биомаса, която от своя страна е възстановяващ източник. Биогоривата могат да заместват директно изкопаемите горива в транспортния сектор и да се интегрират в системата за снабдяване с горива.

Нарастването на търсенето на петрол, най-вече за транспортния сектор, намаляването на залежите в Световен мащаб, добивът на суров петрол от трудно достъпни залежи, водят до формиране на стратегическите цели на Зелената книга на Европейската комисия “Към европейска стратегия за сигурност на енергийните доставки” и Бялата книга “Енергия за бъдещето – възстановяващи енергийни източници”. Зелената книга поставя като основна цел до 2020г. 20% от конвенционалните горива в сектор транспорт, да бъдат заменени с “нови енергийни източници” - биогорива, природна газ, водород или други алтернативни горива, получени по екологично чист начин.

Биодизелът, като алтернатива на конвенционалното дизелово гориво е един много перспективен продукт. Неговото все по-широко навлизане в нашия бит се обуславя от редица предпоставки - изменението на световния климат, отслабващите сили на природата в борбата ѝ със замърсяването, изчерпването на традиционните енергийни източници, опасността от войни и др.

Биодизел е гориво, произведено от биологични ресурси различни от нефт. Биодизел може да се произвежда от растителни масла (в зависимост местонахождението на производството това, което е традиционна култура за континента за Южна и Северна Америка от соя, за Европа от рапица и слънчоглед, за Азия от кокос) или животински мазнини и се използва в автомобилни и други двигатели. Това е най-перспективното и екологично чисто гориво. Биодизел се произвежда също и от използвани мазнини. Биодизелът подобрява работата на двигателя, увеличава мощността му, не съдържа сяра, намалява разхода на гориво и не на последно място - биодизелът е по-евтин от конвенционалния дизел, тъй като не се облага с акциз. Изгарянето на този вид гориво в цилиндъра на двигателя не е съпроводено с образуването на нагар и отделянето на т.н. сажди. Най-големите предимства на това гориво са: добиване от ежегодно възстановяващи източници; на практика не замърсява околната среда!

Използване

Биодизелът може да се използва като чист биодизел (означение B100) или може да се смесва с петродизел в различни съотношения за повечето модерни дизелови мотори. Най-популярната смеска е 30/70. Като 30% е Биодизелът а 70% е петродизел. Чистият биодизел (B100) може да бъде наливан директно в резервоара за гориво. Както и петродизела, биодизелът през зимата се продава с добавки предпазващи горивото от замръзване.

Важно е да се знаят следните факти за биодизела:

- Биодизелът отделя само толкова въглероден двуокис, колкото е необходим при растежа на растенията.
- Биодизелът не съдържа сяра, следователно не създава опасност от киселинни дъждове, унищожаване на горите и др.

Биодизелът се разгражда бързо биологично и намалява посредством това опасността при транспорт, съхраняване и използване за почвите и подпочвените води. Биодизелът и конвенционалният дизел могат да се смесват безпроблемно. Биодизелът има по-добри смазочни качества и намалява износването на мотора. Биодизелът при своята употреба намалява изискванията към моторните масла по отношение на съдържание на основи в тях. **Биоетанол:** представлява биогориво в течно агрегатно състояние, получено от растителна маса чрез процес

на ферментация на въглехидрати (например брашно от зърнени култури, картофено нищесте, захарно цвекло и захарна тръстика). Произвежда се от царевица, ечемик, захарна тръстика и др. Необходимостта от разработка на биоетанол е продиктувана както от високите цени на петрола, така и от съображението за намаляване на замърсяването при добива и преработката на петрол, така и от специална европейска директива, която има за цел да увеличи използването на биогорива в страните от общността. В документа е предвидено, че всички страни членки трябва да увеличат използването на биогорива до 5.75% от общата си консумация на горива до 2010 г. Освен това в ЕС действа и регламент с препоръчителен характер, който предвижда от 2007 г. петролните рафинерии да закупуват биоетанол и да го смесват с традиционния бензин в съотношение 2% към 98%.

Предимствата на биоетанола са, че той е възобновяем енергиен източник, дава по-добри резултати чрез високото число на октана и ефективната работа на двигателя. Намалява вредните емисии отделяни в атмосферата и запазва образуването на озон. Биоетанола е без токсични съставни части и без съдържание на сяра и има безотпадно производство. Като вторичен продукт от производството на биоетанол е шлемпата – или зърнаната каша, която е предпочитан фураж при угояването на едър рогат добитък /месодаен и млекодаен/, свине, свине-майки, овце и в някои варианти при отглеждането а птици.

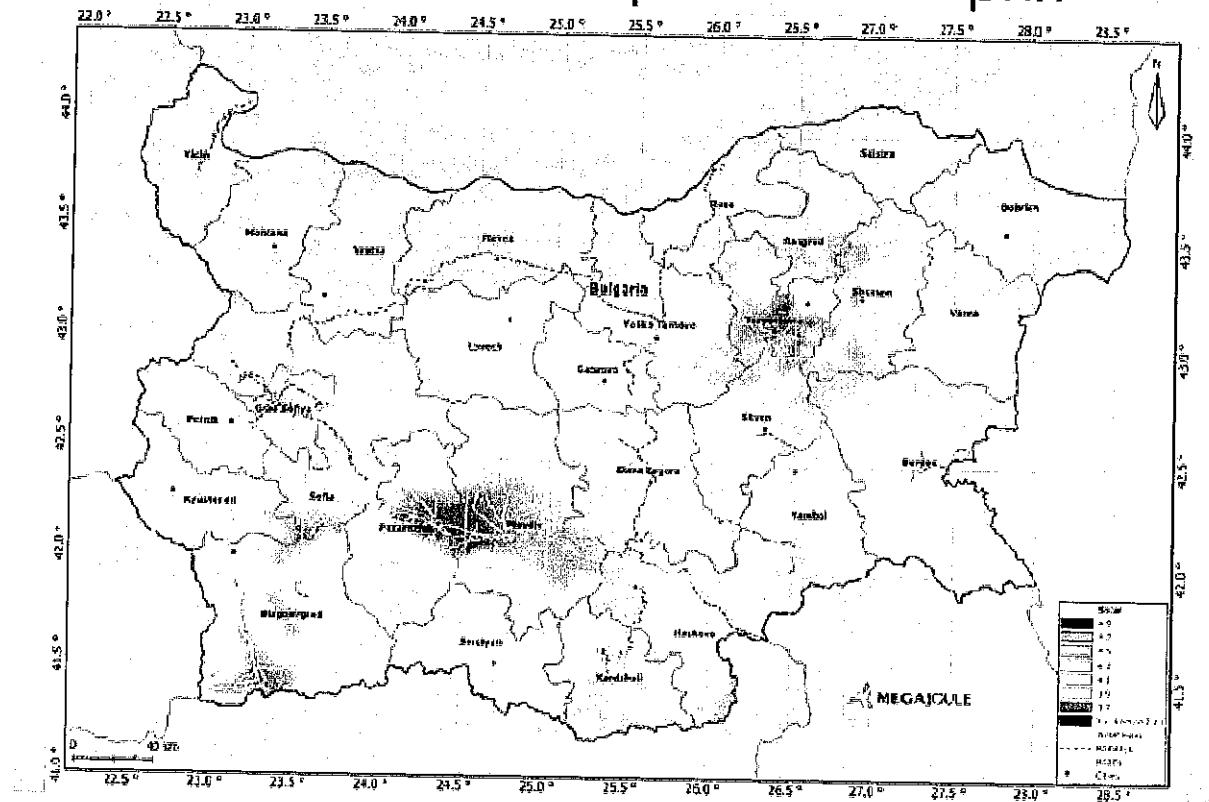
Селското стопанство не е основен отрасъл и заема малък относителен дял в общинската икономика на Чипровци, но е важен източник на доходи и заетост и ще играе важна роля за развитието на района и в бъдеще.

На базата на извършено изследване на климатичните, геологични и почвени характеристики в района на община Чипровци може да се каже, че земите са подходящи за отглеждане на широк набор от култури – зърнено житни, фуражни, зеленчукови, бобови др. Съществуват много добри условия за създаване на овощни насаждения – ябълки и лозови масиви.

На територията на община Чипровци няма изградени предприятия за производство на биогорива, поради недостиг на наличната сировина за неговото производство. На този етап количеството на произвежданите енергийни култури задоволява единствено нуждите на селскостопанските производители.

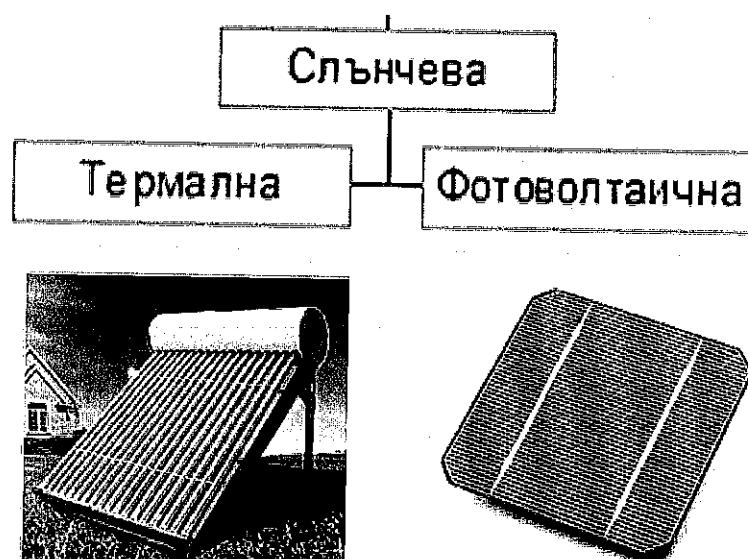
5.2.5. Слънчева енергия

Сънчевата Енергия в България



Фиг. 1 Потенциал на сънчева енергия в България

Сънчева Енергия



СЪНЧЕВИ КОЛЕКТОРИ

ФОТОВОЛТАИЧНИ ПАНЕЛИ

5.2.5.1. Слънчеви термосоларни системи

Теоретичният потенциал на слънчевата енергия се дефинира като средното количество слънчева топлинна енергия, падаща за една година върху един квадратен метър хоризонтална земна повърхност и се изразява в kWh/m^2 . При географски ширини 40° - 60° върху земната повърхност за един час пада максимално $0,8$ - $0,9 \text{ kW}/\text{m}^2$ и до $1 \text{ kW}/\text{m}^2$ за райони, близки до екватора. Ако се използва само 0,1% от повърхността на Земята при КПД 5% може да се получи 40 пъти повече енергия от произвежданата в момента.

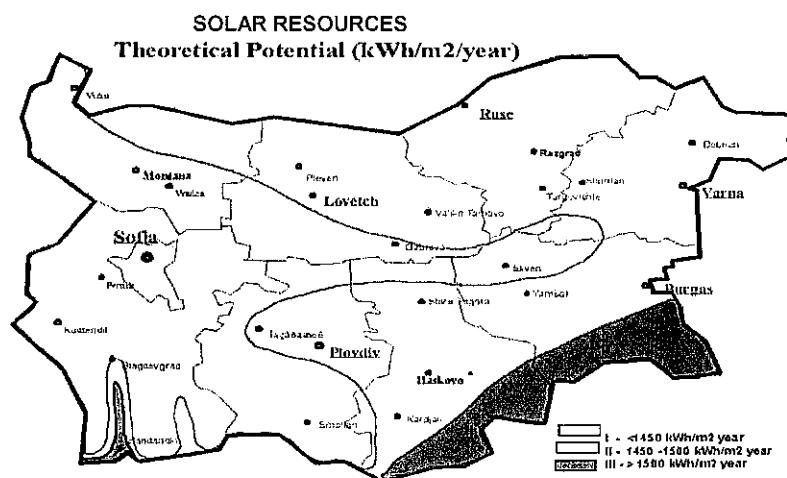
Достъпният потенциал на слънчевата енергия се определя след отчитането на редица основни фактори: неравномерно разпределение на енергийните ресурси на слънчевата енергия през отделните сезони на годината; физикогеографски особености на територията; ограничения при строителството и експлоатацията на слънчевите системи в специфични територии, като природни резервати, военни обекти и др.

Най-достъпни и икономически ефективни са технологиите за преобразуване на слънчевата енергия в топлина, включващи т.н. слънчеви колектори. Предимствата на слънчевите термични инсталации се заключават в следното: произвежда се екологична топлинна енергия; икономисват конвенционални горива и енергии; могат да се използват в райони, в които доставките на енергии и горива са затруднени.

Количеството уловена и оползотворена слънчева енергия се влияе съществено от качествата на различните типове слънчеви колектори, както и от вида на цялостната слънчева инсталация за получаване на топла вода. Слънчевият колектор може да се оформя като самостоятелен панел или във вид на интегрирани повърхности, оформени като строителен елемент, например покрив или стена. Подобно съчетаване на функциите увеличава значително икономическата целесъобразност от употребата на слънчеви колектори.

Оценка на потенциала на слънчевата радиация в България

Средногодишното количество на слънчево грееене за България е около 2 150 часа, а средногодишния ресурс слънчева радиация е $1 517 \text{ kWh}/\text{m}^2$. Като цяло се получава общо количество теоретически потенциал слънчева енергия падаща върху територията на страната за една година от порядъка на 13.103 ktoe . Като достъпен годишен потенциал за усвояване на слънчевата енергия може да се посочи приблизително 390 ktoe (Като официален източник за оценка на потенциала на слънчевата енергия се използва проект на програма PHARE BG9307-03-01-L001, „Техническа и икономическа оценка на ВЕИ в България“. В основата на проекта са залегнали данни от Института по метеорология и хидрология към БАН, получени от всичките 119 метеорологични станции в България, за период от над 30 години). След анализ на базите данни е направено райониране на страната по слънчев потенциал и България е разделена на три региона в зависимост от интензивността на слънчевото грееене (вж. *Фиг. 5*).



Фиг. 2. Карта за теоретичния потенциал на слънчевата радиация в България

Интерес от гледна точка на икономическата ефективност при използване на слънчевите термични инсталации предизвиква периода късна пролет - лято - ранна есен, когато основните фактори, определящи сумарната слънчева радиация в България са най-благоприятни. Основният поток на сумарната слънчева радиация е в часовете около обяд, като повече от 70% от притока на слънчева енергия е в интервала от 9 до 15 часа, който се приема като най-активен по отношение на слънчевото греење. За този период може да се приеме осреднена стойност на слънчевото греење около 1 080 h, среден ресурс на слънчевата радиация - 1230 kWh/m^2 и КПД на неселективни слънчеви панели ~66%.

На база проведени експерименти у нас може да се твърди, че при селективен тип колектор специфичното преобразуване на слънчевата енергия за една година е 583 kWh/m^2 , а за неселективен тип - 364 kWh/m^2 . (Следователно ефективността на преобразуване на слънчева енергия от селективната инсталация е 38% по-голямо от това на неселективната.) Въпреки това у нас до сега са намерили приложение предимно неселективните слънчеви термични системи за топла вода за битови нужди на жилищни, обществени и стопански обекти и системи за сушене на дървен материал и селскостопански продукти.

Към момента в страната има инсталирани слънчеви термични инсталации с обща площ около 260.000 m^2 , със сумарна инсталирана мощност около 200 MW(t). Към 2015 година нарастването на общата площ на инсталираните слънчеви термични колектори се очаква да достигне 470 m^2 със сумарна инсталирана мощност около над 350 MW(t). до у нас.

Слънчевите технологии изискват сравнително високи инвестиции, което се дължи на ниските коефициенти на натоварване, както и на необходимостта от големи колекторни площи.

Усвояването на икономически изгодния потенциал на слънчевата енергия реално може да се насочи първоначално към сгради държавна и общинска собственост, които използват електроенергия и течни горива за производство на гореща вода за битови нужди. Очаква се и значително повишаване на интереса от страна на жителите на панелни сгради, които освен мерките по подобряване на термичната изолация на сградата да инсталират и слънчеви колектори за топла вода. Увеличава се използването на слънчевите термични колектори в строителството на хотели, ресторани и др.

Състоянието в община Чипровци

Слънчева енергия - Ресурс на възобновяемите енергийни източници

Информация за потенциала на слънчевата енергия е представен като:

- Месечно разпределение на слънцегреенето Таблица 5 и Фигура 3
- Теоретичен потенциал
- Преминала слънчева енергия през едноостъклен прозорец

Районът на община Чипровци се намира в т.н.първа слънчева зона (по оценки и методика на НЕИ). Числените стойности за попадната слънчева радиация за различни наклони на равнината са определени по методиката на Daffie & Bekman.

Таблица 5

МЕСЕЧНО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА СЛЪНЧЕВАТА РАДИАЦИЯ НА ТЕРИТОРИЯТА НА ОБЩИНА Чипровци					
Ориентация ЮГ					
Наклон	0°	21°	30°	42"	90°
Месец	кВч/м ² .ден				
Януари	1,94	2,24	2,33	2,41	2,18
Февруари	3,09	3,68	3,85	3,98	3,45
Март	4,05	4,48	4,56	4,57	3,52
Април	5,58	5,91	5,9	5,74	3,78
Май	6,6	6,62	6,48	6,15	3,56
Юни	7,39	7,24	7,00	6,54	3,46
Юли	7,9	7,73	7,49	7	3,67
Август	6,98	7,3	7,24	6,69	4,17
Септември	5,67	6,45	6,6	6,63	4,81
Октомври	3,91	4,85	5,13	5,36	4,63
Ноември	2,46	2,92	3,05	3,17	2,87
Декември	1,83	2,14	2,23	2,31	2,11

Теоретичният потенциал (общо попадащата слънчева радиация върху територията на общината) е дадена на Таблица 11 и Фигура 7

Таблица 5

ТЕОРЕТИЧЕН ПОТЕНЦИАЛ НА СЛЪНЧЕВАТА ЕНЕРГИЯ НА ТЕРИТОРИЯТА НА ОБЩИНА Чипровци - ГВч/год					
Наклон	0°	21°	30°	42°	90°
Сл. енергия	316363,321	339246,619	340881,9	333607	232498

Фиг. 4 Теоретичен потенциал на слънчевата енергия - община Чипровци
ПРЕМИНАЛА СЛЪНЧЕВА ЕНЕРГИЯ ПРЕЗ ЕДНО ОСТЬКЛЕН ПРОЗОРЕЦ (4 мм.) за различна ориентация е дадена на Таблици 12,13,14 и 15

1. Ориентация ЮГ "S", наклон 90°

Таблица 6

Месец	Слънчева радиация			Преминала енергия	
	Директна	Дифузна	Сумарна	За ден	За месец
	кВч/ден.м ²	кВч/ден.м ²	кВч/ден.м ²	кВч/ден.м ²	кВч/месец.м ²
Октомври	2,88	1,1	3,98	3,19	98,89
Ноември	1,23	0,86	2,09	1,7	51,00
Декември	0,9	0,57	1,47	1,2	37,20
Януари	0,91	0,63	1,54	1,26	39,06
Февруари	1,68	1,02	2,7	1,26	35,28
Март	1,43	1,43	2,86	2,19	67,89
Април	1,34	1,75	3,09	2,23	66,90
				Всичко за периода	396,22

2. Ориентация ЗАПАД "W", наклон 90°

Таблица 7

Месец	Слънчева радиация			Преминала енергия	
	Директна	Дифузна	Сумарна	За ден	За месец
	кВч/ден.м ²	кВч/ден.м ²	кВч/ден.м ²	кВч/ден.м ²	кВч/месец.м ²
Октомври	1,72	1,1	2,82	2,25	69,75
Ноември	0,52	0,86	1,38	1,09	32,7
Декември	0,24	0,57	0,81	0,62	19,22
Януари	0,2	0,63	0,83	0,234	7,254
Февруари	0,38	1,02	1,4	1,08	30,24
Март	0,6	1,43	2,03	1,59	49,29
Април	1,19	1,75	2,94	2,32	69,6
			Всичко за периода	278,054	

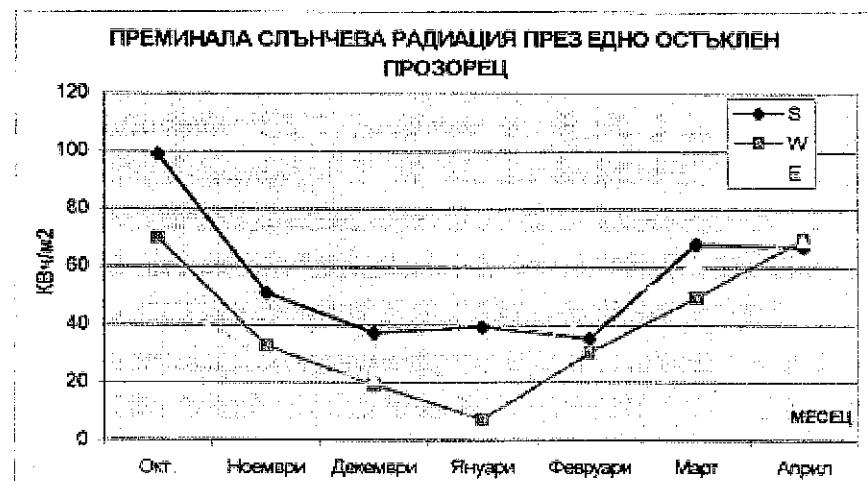
3. Ориентация ИЗТОК "Е", наклон 90°

Таблица 8

Месец	Слънчева радиация			Преминала енергия	
	Директна кВч/ден.м ²	Дифузна кВч/ден.м ²	Сумарна кВч/ден.м ²	За ден кВч/ден.м ²	За месец кВч/месец.м ²
Октомври	0,98	1,1	2,08	1,62	50,22
Ноември	0,35	0,86	1,21	0,94	28,2
Декември	0,29	0,57	0,86	0,67	20,77
Януари	0,33	0,63	0,96	0,74	22,94
Февруари	0,9	1,02	1,92	1,54	43,12
Март	1,07	1,43	2,5	1,98	61,38
Април	1,16	1,75	2,91	2,3	69
				Всичко за периода	295,63

Таблица 9

Преминала слънчева радиация през едно остъклен прозорец - кВч/месец.м ²			
Месец	S	W	E
Октомври	98,89	69,75	50,22
Ноември	51,00	32,70	28,20
Декември	37,20	19,22	20,77
Януари	39,06	7,254	22,94
Февруари	35,28	30,24	43,12
Март	67,89	49,29	61,38
Април	66,90	69,60	69,00
Всичко	396,22	278,054	295,63



Фиг. 3 Преминала слънчева радиация през 4 mm прозорец - графично представяне

Данните от Таблиците 12, 13, 14 и 15 и Фигура 8 могат да послужат за пресмятана на топлинни печалби от слънчева енергия във помещения и всянакъв тип пасивни слънчеви отопителни системи.

5.2.5.2. Слънчеви фотоволтаични инсталации

Генерирането на електроенергия от слънчеви фотоволтаици е една съвременна и свръхmodерна енергийна технология. Слънчевата фотоволтаика, въпреки бързо падащите цени, остава много зависима от преференциални условия.

През 2004 година в света са инсталирани около 927 MW слънчеви фотоволтаични нови мощности, което е ръст от 62% в сравнение с предходната година. След 2010 година се очаква инсталираните ежегодно мощности в света да достигнат 3200 MW.

Поради високата цена на произведената електроенергия от плоскопанелни фотоволтаични елементи, галиево-арсенидни фотоволтаични панели, хелиостатни ТЕЦ с френелова оптика и др., потенциалът на този вид системи към момента за България се смята за ограничен. По-интензивното им въвеждане с цел развитие на технологиите и екологично въздействие засега може да става само с непазарни механизми за стимулиране (напр. специални изкупни тарифи).

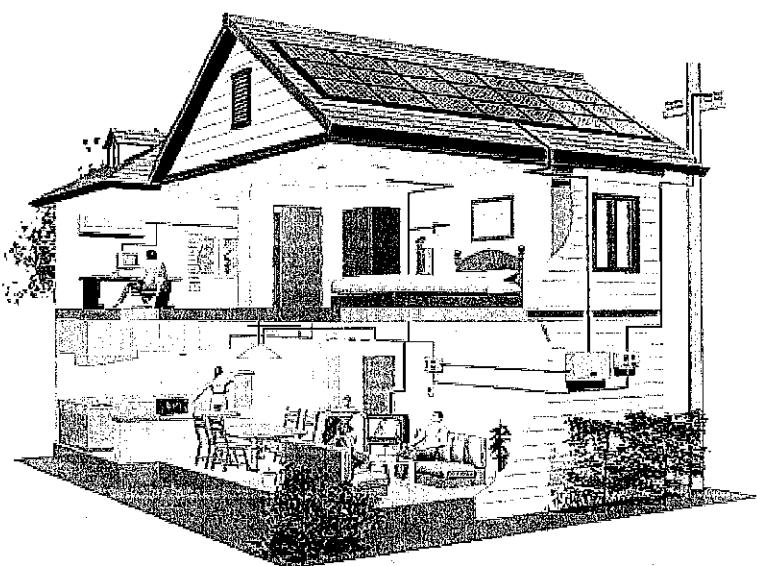
При този подход трябва сериозно да се анализира екологичното въздействие от използването на такива технологии, основно поради дългосрочно ангажиране на селскостопански площи. Препоръчително е урбанизираното интегриране на фотоволтаични инсталации към покриви или фасади на сградите, както и двуфункционалното им използване - интегрирани към строителни панели или с директното им използване за покриви на помещения или паркинги.

Трябва сериозно да се анализира и въздействието на масовото използване на фотоволтаични инсталации върху цената на електроенергията.

До 2015 година България, в най-оптимистичния вариант, може да достигне днешното ниво на водещата в това отношение страна-членка на ЕС, Германия (близо 0,1% от общото производство на електроенергия през 2003 г.). Това означава да достигнем прогнозно ниво за производството на електроенергия от фотоволтаични слънчеви системи през 2015 година 43 GWh (3,7 ktoe).

Фотоволтаични системи

Автономна фотоволтаична система



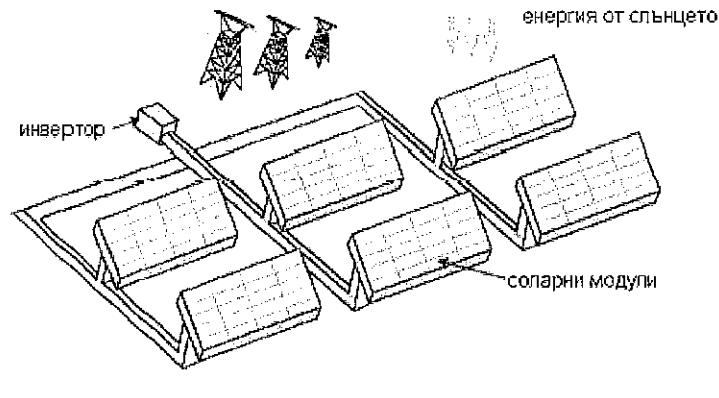
Елементи на системата:

- Соларни модули, преобразуващи слънчевата светлина в постоянен ток
- Контролер, предпазващ акумулаторните батерии от презареждане и пълно разреждане
- Акумулятори, съхраняващи произведения постоянен ток
- Инвертор, преобразуващ постоянния ток в променлив

Фиг. 4 Автономна фотоволтаична система

Фотоволтаични системи

Фотоволтаична система, свързана към мрежата

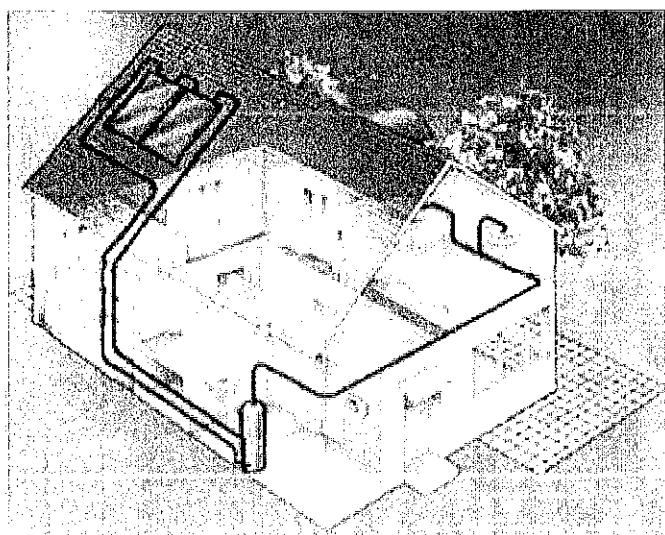


Елементи на системата:

- Соларни модули преобразуващи слънчевата светлина в постоянен ток
- Инвертор преобразуващ произведеното постоянноен ток в променлив за въвеждане в електрическата мрежа
- Електромер, отчитащ произведената и подадената електрическа енергия към мрежата

Фиг. 5 Фотоволтаична система свързана към мрежата

СЛЪНЧЕВИ КОЛЕКТОРИ



Слънчевите колектори служат за осигуряване на битова топла вода, както през летните, така и през зимните дни.

Някои от предимствата им са:

- Изключително устойчиви на природни катализми и атмосферни условия.
- Започват топлоотдаване само 2 мин. след излагане на слънчевите лъчи.
- Ниско тегло и здрава конструкция.
- Евтино и лесно свързване към съществуващата водна система.
- Отдават топлина не само при пряко слънцегреене, а дори и в облачно и мъгливо време, макар и с малко по-ниски стойности.

Фиг. 6 Примерна система със слънчеви колектори

Състоянието в община Чипровци

Фотоволтаични инсталации

Генерирането на електроенергия от слънчеви фотоволтаични инсталации е една съвременна и модерна възобновяема енергийна технология. Община Чипровци е благоприятна по отношение на слънчевата радиация и климат.

5.2.6. Вятърна енергия

В Европа и света

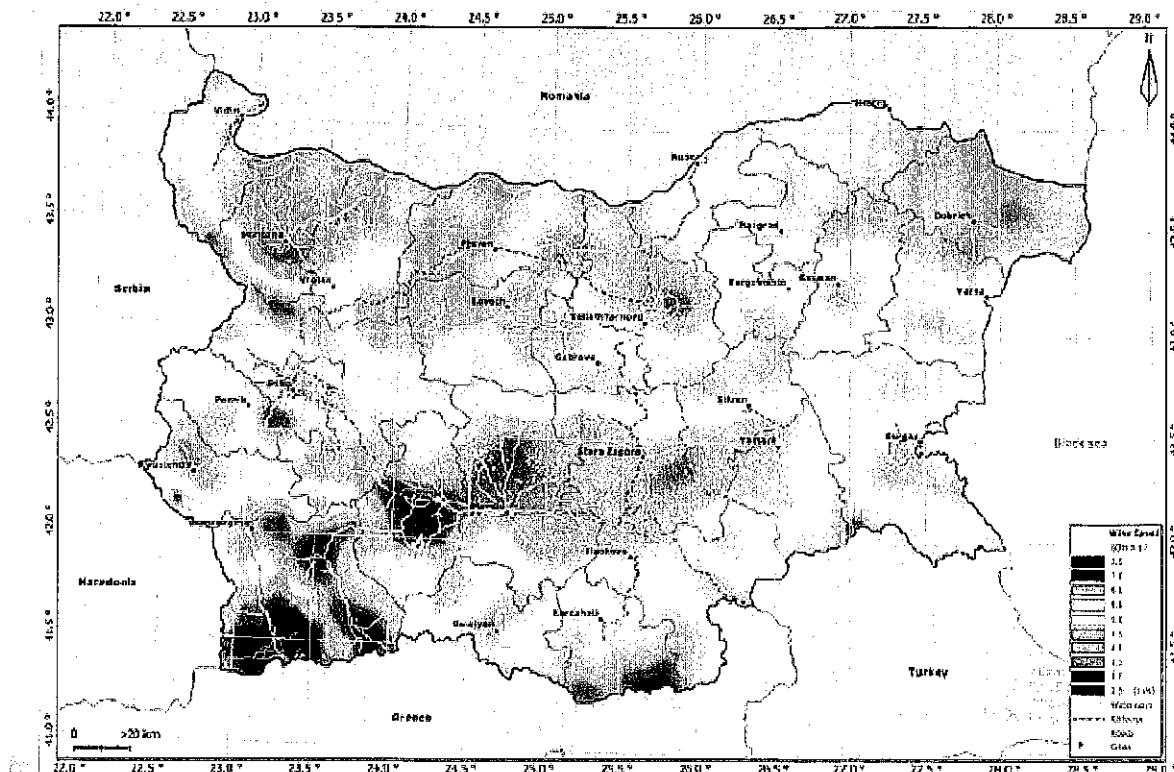
Масовото приложение на вятърната енергия като енергиен източник започва през 80-те години в Калифорния, САЩ. След 1988 г. тази технология навлезе и на енергийния пазар в Западна и Централна Европа.

Според последните прогнози на Европейската ветроенергийна асоциация се наблюдава тенденция на засилено развитие на използването на вятърна енергия в Европа. Очаква се инсталираната мощност от 28400 MW през 2003 г. да достигне до 75000 MW през 2010 г. и 180000 MW през 2020 г. През 2020 г. електричеството, генерирано от вятърните турбини, ще покрива нуждите на 195 милиона европейци или половината от населението на континента. Според прогнозите на EUROSTAT потреблението на вятърна енергия в ЕС през 2010 г. ще достигне 10 000 ktoe.

В България

Вятърната енергетика към момента има незначителен принос в брутното производство на електроенергия в страната. Инсталираните вятърни мощности са: за 2005 г.- 13 MW, за 2007 г.- 29 MW, за 2008 г.- 53 MW, за 2009 г.- 113 MW. Прогнозната инсталирана мощност за 2010 г. е над 300 MW. Това показва, че вятърната енергетика в България в последните години се развива експоненциално.

Вятърна Енергия в България



Фиг. 6 Потенциал на вятърна енергия в България

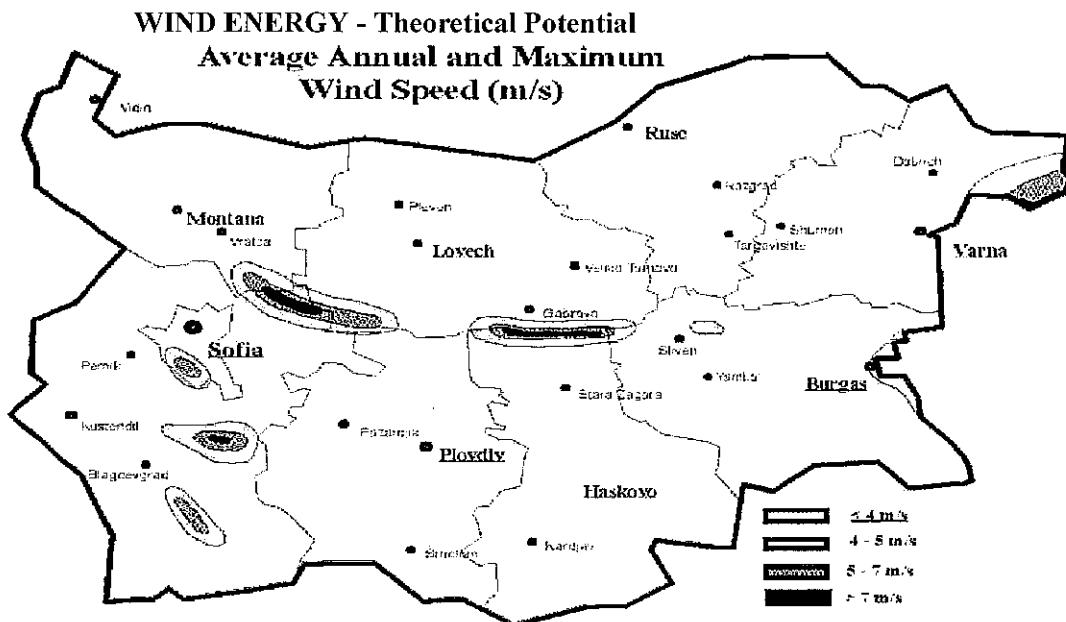
Оценка на потенциала на ветровата енергия

Критериите, на базата на които се прави обобщена оценка на енергийния потенциал на вятъра, са неговата посока и средногодишната му скорост. За целите на програмата са използвани данни от проект BG 9307-03-01-L001, "Техническа и икономическа оценка на ВЕИ в България" на програма PHARE, 1997 година, получени от Института по метеорология и хидрология към БАН (119 метеорологични станции в България, регистриращи скоростта и посоката на вятъра). Данните са за период от над 30 години и са от общ характер. На тази база е извършено райониране на страната по ветрови потенциал, (Фиг. 14).

На територията на България са обособени четири зони с различен ветрови потенциал, но само две от зоните представляват интерес за индустриално преобразуване на вятърната енергия в електроенергия: 5-7 m/s и >7 m/s.

Тези зони са с обща площ около $1\ 430\ km^2$, където средногодишната скорост на вятъра е около и над $6\ m/s$. Тази стойност е границата за икономическа целесъобразност на проектите за вятърна енергия. Следователно енергийният потенциал на вятъра в България не е голям. Бъдещото развитие в подходящи планински зони и такива при по-ниски скорости на вятъра зависи от прилагането на нови технически решения.

Въз основа на средногодишните стойности на енергийния потенциал на вятърната



Фиг .7 Картосхема на ветровия потенциал в България

енергия, отчетени при височина $10\ m$ над земната повърхност, на територията на страната теоретично са обособени три зони с различен ветрови потенциал:

Зона А: зона на малък ветроенергиен потенциал - включва равнинните части от релефа на страната (Дунавската равнина и Тракия), долините на р.Струма и р.Места и високите полета на Западна България. Характеристики на тази зона са:

Средногодишна скорост на вятъра: $2-3\ m/s$;

Енергиен потенциал: $100\ W/m^2$; (т.е. по-малко от $1\ 500\ kWh/m^2$ годишно);

Средногодишната продължителност на интервала от скорости от $5-25\ m/s$ в тази зона е $900\ h$, което представлява около 10% от броя на часовете през годината ($8\ 760\ h$).

Зона В: зона на среден ветроенергиен потенциал - включва черноморското крайбрежие и Добруджанското плато, част от поречието на р.Дунав и местата в планините до $1000\ m$ надморска височина. Характеристиките на тази зона са:

Средногодишна скорост на вятъра: $3 - 6\ m/s$;

Енергиен потенциал: $100 - 200\ W/m^2$; (около $1\ 500\ kWh/m^2$ годишно);

Средногодишната продължителност на интервала от скорости от $5-25\ m/s$ в тази зона е $4000\ h$, което е около 45% от броя на часовете в годината ($8760\ h$).

Зона С: зона на висок ветроенергиен потенциал - включва вадените в морето части от сушата (н.Калиакра и н.Емине), откритите планински била и върхове с надморска височина над $1000\ m$. Характеристики на тази зона са:

Средногодишна скорост на вятъра: над $6-7\ m/s$;

Енергиен потенциал: $200\ W/m^2$; (над $1\ 500\ kWh/m^2$ годишно);

Средногодишната продължителност на интервала от скорости от 5-25 m/s в тази зона е 6600 h, което е около 75% от броя на часовете в годината (8760 h).

Трябва да се отбележи, че средногодишната скорост на вятъра не е представителна величина за оценката на вятъра като източник на енергия. За да се направят изводи за енергийните качествата на вятъра, е необходимо да се направи анализ на плътността на въздуха и на турбулентността в около 800 точки от страната. В резултат на данните от направените измервания на височина 10 м над земната повърхност е извършено райониране на страната по представената картосхема (Фиг.14).

Метеорологичните данни се отнасят за движението на въздушните маси на височина 10 метра над земната повърхност. В последните години производството на ветрогенератори в света е с височини на мачтата над 40 м, което налага определянето на потенциала на вятъра на по-големи височини от повърхността на терена. Мегаватовите вятърни турбини се инсталират на височина над 80 м над терена. За определяне на скоростта на вятъра на по-голяма височина от 10 м е разработена методика от Националния институт по метеорология и хидрология при БАН, използваща математическо моделиране за вероятната скорост на вятъра.

За да се добие информация за избор на площадки за изграждане на ветроенергийни централи е необходимо да се проведат детайлни анализи със специализирана апаратура и срок 1-3 години.

Редица фирми в България вече разполагат с апаратура и методика за извършване на оценка за това дали дадена площадка е подходяща за изграждане на вятърна електроцентrale. На тази база може да се определи оптималният брой агрегати и големината им на конкретна площадка. При такава оценка се извършва замерване на скоростта и посоката на вятъра, а също и температурата на въздуха чрез измервателни кули с височина 30, 40 и 50 м. В резултат на проведените измервания се анализират:

- роза на ветровете;
- турбулентност;
- честотно разпределение на ветровете;
- средни стойности по часове и дни;

Използва се математически модел за пресмятане на скоростта на вятъра във височина, изчислява се количеството произведена енергия за определена мощност на генератора и се извършва оптимален избор на ветрогенератор.

След извършен анализ на техническия потенциал на вятърната енергия е установено, че единствено зоните със средногодишна скорост на вятъра над 4 m/s имат значение за промишленото производство на електрическа енергия. Това са само 3,3% от общата площ на страната (нос Калнакра, нос Емине и билото на Стара Планина). Трябва да се отбележи обаче, че развитието на технологиите през последните години дава възможност да се използват мощности при скорости на вятъра 3.0 - 3.5 m/s.

Нето една институция в България към момента не разполага с актуални данни за плътността и турбулентността на въздушните потоци на височини над 10 м над земната повърхност. Ето защо, към момента с данните, които са на разположение (от Института по хидрология към БАН), е трудно да се направи избор на конкретни площи за вятърни електроцентрали на територията на страната. Необходимо бъдещите инвеститори в централи с вятърна енергия предварително да вложат средства за проучване на потенциалните площи с професионална апаратура.

Разпределението на максималния ветрови потенциал пряко зависи от характеристиките на вятъра в съответната точка на измерване. Анализите показват, че на височини над 50 м над земната повърхност, ветровият потенциал е 2 пъти по-голям.

При височина 10 m над земната повърхност, физическият потенциал на вятърната енергия за страната ни възлиза на 75.10³ ktoe.

Състоянието в община Чипровци

Ветрова енергия

Територията на община Чипровци включва част от по-високите била на Стара планина, характеризиращи се със сравнително високи средно-годишни скорости на вятъра.

Методология

Направената оценката се базира на:

- Официална информация за скорости на вятъра
- Експлоатационни характеристики за вятърен електрогенератор Growian (Германия) с диаметър на ротора 20 м.
- Компютърно моделиране

Оценка на ветровия потенциал

Оценката е направена при следните изходни данни

- Зависимост между средната скорост на вятъра (V - м/сек) и електрическата мощност ($E = \text{kVt}/\text{m}^2$ площ на ротора). За Growian $E=3.5 V^3$
- Разстоянието между вятърните генератори е равно на 8 пъти роторния диаметър

За средни годишни скорости на вятъра > 4 м/сек теоретичният потенциал е $> 1.2 \text{ kVt}/\text{m}^2 \cdot \text{год.}$ (площта на терена).

За средни годишни скорости на вятъра < 6.5 м/сек., техническият потенциал определен при посочените по-горе условия се оценява на $4 \text{ kVt}/\text{km} \cdot \text{г.}$

Изводи

За близките 10 г. оползотворяването на ветровият потенциал за община Чипровци е не перспективен поради следните причини:

- Висока стойност на инвестициите за инсталиран кВт.
- Няма данни за площите при които скоростта на вятъра е > 6.5 м/сек
- Голямата отдалеченост до електропреносната мрежа ще увеличи допълнително инвестиционните разходи.

5.2.7. SAFIRE – пазарно проникване на наличния на територията на общината потенциал ВЕИ

С помощта модела SAFIRE е направена оценка на пазарното проникване на наличния на територията на общината потенциал ВЕИ .

При оценката на биомасата не са включени твърдите селскостопански отпадъци, поради:

- Малките количества;
- Липса на неоползотворени количества (целият наличен "отпадък" се използва в животновъдството)

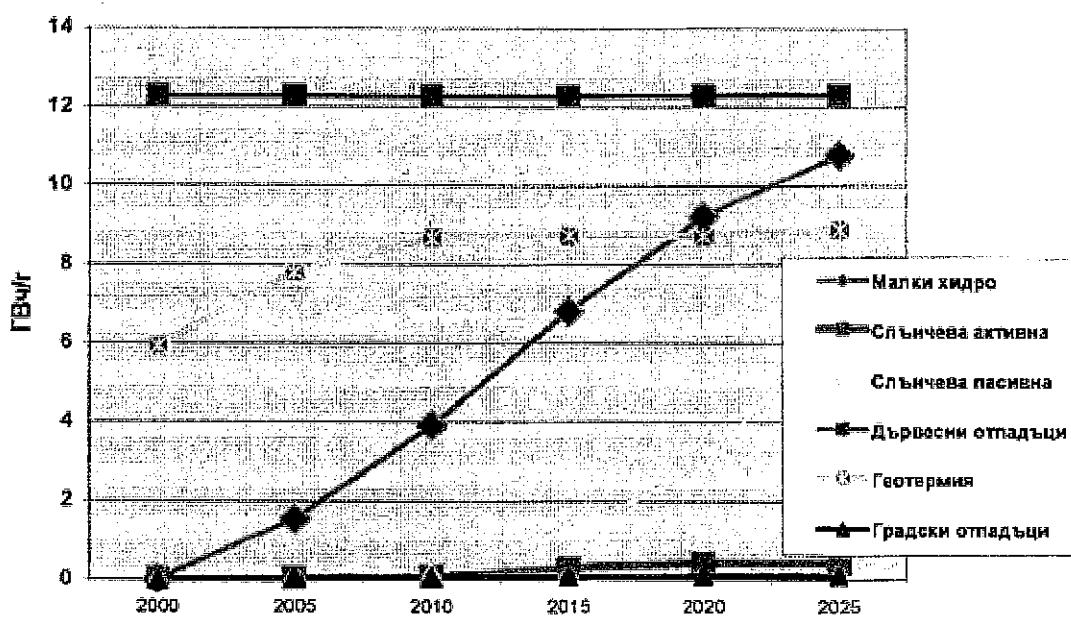
Резултатите от оценката са представени в Таблица 10.

Таблица 10

№	ПАЗАРНО ПРОНИКВАНЕ НА ВЕИ - ГВч, община Чипровци						
	Ресурс	2000	2005	2010	2015	2020	2025
1	Хидро - мВЕЦ	0	1,529	3,905	6,798	9,207	10,776

2.	<i>Слънчева енергия</i>						
2.1.	Активни слънчеви инсталации	0	0,012	0,053	0,275	0,41	0,412
2.2.	Пасивни слънчеви инсталации	0	0	0,244	1,266	2,813	6,733
3.	<i>Биомаса</i>						
3.1.	Дървесни отпадъци	12,264	12,264	12,264	12,265	12,277	12,307
3.2.	Градски отпадъци	0	0,043	0,068	0,069	0,076	0,085

Фиг. 15 Графично представяне на пазарното проникване /количествена характеристика/ на ВЕИ, община Чипровци



Фиг. 8 Динамика на пазарно проникване на наличния ресурс ВЕИ в община Чипровци.

Коментар на получените резултати

Пазарното проникване на ВЕИ е в пряка зависимост от:

- Потенциала на ресурса, (видове и количество)
- Прогнозите за социалното и икономическо развитие на общината
- Прогнозите за изменение цените на основните горива и енергия.

Най-голям дял на пазарното проникване са пада на **биомасата** (дървесина и дървесни отпадъци), ресурсът с най-голяма площ. В количествено отношение прогнозата за използване на този ресурс практически не търпи изменение. Горните два факта са логични, като се има предвид, че от една страна районът е богат на горски насаждения и от друга страна, добивът на дървесина не може да нараства произволно. Този ресурс има значение преди всичко за битовия сектор и в много по-малка степен за социалния сектор и индустрията.

Втори по значимост е **хидроресурсът**. Неговото развитие е свързано главно с промишлено производство на електроенергия.

Трета по значимост е слънчевата енергия и нейният принос към енергийния баланс в отоплението на сгради (предимно жилищни и обществени). Пазарното проникване на **пасивните слънчеви отоплителни технологии** започва от 2005 г. Това е свързано с:

- Мерки за енергийна ефективност в сгради използваващи за отопление геотермална енергия

- Новото строителство, като се предполага, че при него ще се спазват новите норми за топлинни изолации.

Пазарното проникване на **активните слънчеви инсталации** е сравнително ограничено и е свързано с развитието на туристическия сектор.

Последно по значимост е енергийното оползотворяване на битовите отпадъци. Пазарното проникване на този ресурс е силно ограничено поради относително малките количества на отпадъците и високите цени на приложимите технологии.

Независимо от сравнително големия потенциал от ВЕИ в община Чипровци, в Енергийния план следва да се обърне специално внимание на мерките по енергийна ефективност при крайния потребител. Тяхното прилагане ще увеличи ефективното използване на ресурса от ВЕИ.

6. Опазване на околната среда

Връзката между увеличаване на произведената енергия от ВЕИ и опазването на околната среда е пряка, тъй като ВЕИ в значително по-малка степен спрямо конвенционалните горива влияят негативно върху компонентите на околната среда. Важен ефект от тяхното внедряване е и ограничаването на емисиите на парникови газове в атмосферния въздух, което спомага за изпълнението на задълженията на страната ни по протокола от Киото.

7. Общинска дългосрочна програма за насърчаване използването на ВЕИ и биогорива за периода 2013-2021г. (ОДПНИВЕИБ)

7.1. Информационна основа на ОДПНИВЕИБ

Информационна основа за разработването на ОДПНИВЕИБ са:

- Програма за развитие на община Чипровци 2007 - 2013 г.;
- Програма за енергийна ефективност на община Чипровци 2013-2015 г.
- Информация и данни, получени от национални и регионални институции и организации.
- Междинен доклад 2001г. - Оценка на потенциала на Възобновяемите енергийни източници, разработен в рамките на проект „България: Местно устойчиво енергийно планиране“

По време на изпълнение на ОДПНИВЕИБ, базата данни ще бъде редовно поддържана, и актуализирана .

7.2. Приоритетни направления за прилагане на мерки по ВЕИ

Общината, принцип на общинската собственост, е заинтересована от въвеждане на мерки за използване на ВЕИ, с което ще се редуцират разходите за енергия и ще се подобрява екологичната среда. Техническите мероприятия, приложими в този сектор, са както изискващи сериозни финансови ресурси, така и не изискващи, или изискващи ограничено финансиране (организационни мерки).

Консумация на енергия на територията на община Чипровци

Енергопотребление – относителни дялове в проценти за 2010 г.

Таблица №11

Направления	Дърва	Въглища	Топла енергия	Ел. енергия	Общо
Образование	2	3	-		
Социални грижи	-	-	-		
Улично осветление	-	-	-		
Общински сгради	1	1	-		
ОБЩО:	3	4			

Улично осветителна уредба - електропотребление по селища

Таблица 12

№ по ред	Населено място	Разход на ел. енергия, kWh				Средства за ел.енергия, лв.			
		2010	2011	2012		2010	2011	2012	
1	Град Чипровци							2256	
2	село Превала							1423	
3	село Бели мел							155.56	
4	село Железна							228.88	
	Общо							4063,44	

7.2.1. Избрани приоритетни целеви групи

Приоритетите на програмата са определени по метода на целевите групи. Целевите групи обединяват крайни потребители със сравним модел на потребление на енергията. Този метод се основава на постепенно пресъздаване на възможните обекти за въздействие и избор на приоритети, като по този начин се пестят ресурси от време и средства. Методът на приоритетните целеви групи е обективен и надежден.

В община Чипровци към момента е събрана информация за общинските целеви групи по сектори:

- Административни общински сгради;
- Образование и социални дейности;
- Улично осветление;
- Социални дейности;
- Личен сектор;
- Бизнес сектор.

7.2.1.1. Сектор „Административни общински сгради“

Общинските административни сгради в община Чипровци са в незадоволително състояние по отношение на енергийна ефективност

За подобряване на комфорта в сградите и с цел намаляване на разхода на енергии, най-вече на гориво през отопителния сезон, е наложително да се приложат както енергоспестяващи мероприятия, така и да се приложат мерки по ВЕИ - инсталиране на термосоларни инсталации за топла вода.

Покривите на част от административните сгради са подходящи за инсталиране на фотоволтаични инсталации

7.2.1.2. Сектор "Образование и социални дейности"

Сградният фонд и обзавеждането на ОУ „Петър Парчевич“, гр. Чипровци, ОДЗ „Детелина“ гр. Чипровци са в относително добро състояние, но преобладаващата част се нуждаят от провеждане на сериозни енергоспестяващи мерки.

За намаляване на енергийните разходи на проблемните сгради е необходимо да се направят енергийни одити и да се приложат предписаните енергоспестяващи мерки, комбинирани с приложение на подходящи ВЕИ технологии.

За сградите с непрекъсната употреба е подходящо поставянето на термосоларни инсталации за топла вода.

И тук е възможно на част от покривите на сградите сгради да се инсталират фотоволтаични инсталации

7.2.1.3. Сектор „Улично осветление“

Уличното осветление е един от основните консуматори на електроенергия за общината. Възможностите за приложение на ВЕИ в този сектор е прилагане на LED осветителни тела с фотосоларни панели и акумулатори, с което ще се реализират съществени енергийни икономии.

Към момента системата за уличното осветление (УО) в Община Чипровци е енергоемка, а съоръженията и са физически отарели. Това се дължи основно на обстоятелството, че съществуващите осветителни тела не са енергоефективни - те основно са с натриеви лампи с високо налягане (НЛВН) - 70W и 100W, компактни луминесцентни лампи (КЛЛ) FTE18 W.

Необходимо е да се търси финансиране за реализацията на Проект: „Енергоефективна модернизация, реконструкция, изграждане на нови обекти, автоматично управление, поддръжка и енергиен мениджмънт на улично осветление на територията на Община Чипровци“ – „Изпълнение на енергоефективни дейности с гарантиран резултат (ЕСКО услуги) с цел намаляване на енергопотреблението на уличното осветление на Община Чипровци и селата от общината.Проектът трябва да е насочен към повишаване на енергийната ефективност на уличното осветление на територията на община Чипровци чрез подмяна на съществуващите и монтаж нови осветителни тела тип LED с модулни светодиодни осветители с инсталирана мощност 40W , 60W и 80W с неизменни светлотехнически параметри до 50 000 часа работа от ново поколение за улично осветление с висока енергийна ефективност, и , високи експлоатационни характеристики и с възможности за бъдещо развитие и усъвършенстване на системите за улично осветление. Предвижда се и монтаж на същия брой предназначени за

закрепването им.

7.2.1.4. Сектор домакинства

Секторът домакинства обхваща преди всичко частните жилища на жителите на общината. Преобладаващата част от жилищния сграден фонд е амортизиран и се нуждае от прилагане на енергоспестяващи мерки предимно топлоизолация, което може да се комбинира с прилагане на ВЕИ технологии.

Най-използваният ВЕИ ресурс тук е консумация на биомаса, преди всичко дърва за горене.

Потенциал за приложение на ВЕИ технологии в личния сектор: Най-голям потенциал за внедряване на ВЕИ технологии в личния има при използване на термосоларни колектори за топла вода.

Има сериозен потенциал за замяна на съществуващите амортизиирани, нискоефективни горивни инсталации (печки) със съвременни горивни системи, с което може да се реализира до 100% повишаване на енергийната ефективност. Възможно е на южните скатове от покривите на жилищата да се поставят фотоволтаични инсталации с малки мощности до 10 KWp. Въпреки малките единични мощности, при по-масово приложение на тази технология може да сегенерира голяма сумарна мощност, което в най-екологичното приложение на PV-системите (по примера на Германия).

7.2.1.5. Бизнес сектор

В община Чипровци няма силно развита индустрия. Към бизнес сектора могат да се причислят и хотелите и къщите за гости. Тук навсякъде са приложими термосоларни колектори за топла вода за битови и технологични нужди. Възможно е на покривите на сградите или като допълнително техническо съоръжение (паркинг) да се инсталират фотоволтаични инсталации.

Бизнесът е този, който може да оценени инвестиционния потенциал в сектора на ВЕИ и да реализира мащабни проекти в сферата на:

- оползотворяване на биомасата (изграждане на горивни системи на биомаса);
- изграждане на мащабни фотоволтаични инсталации (с инсталирана мощност от няколко MWp);

Община Чипровци разполага с добър потенциал от ВЕИ, което е едно голямо богатство, с нарастваща стойност в бъдеще. За това той трябва да се развива и използва разумно.

8. Стратегическа цел, приоритети и цели на ОДПНИВЕИБ

Недостатъчните мерки за енергийна ефективност и ВЕИ, прилагани в общината през последните години, води до нарастващи и ненужно големи разходи за енергопотребление и до негативно екологично въздействие. Това налага задължително прилагането на енергоефективни мерки и ВЕИ технологии, не само за намаляване на разходите, но и за повишаването на жизненото равнище и комфорта на потребителите на енергия и подобряване на екологичната обстановка.

СТРАТЕГИЧЕСКА ЦЕЛ НА ОБЩИНСКАТА ПРОГРАМА ЗА НАСЪРЧАВАНЕ ИЗПОЛЗВАНЕТО НА ВЕИ И БИОГОРИВА Е СЪЗДАВАНЕ НА ПРЕДПОСТАВКИ ЗА ПРЕВРЪЩАНЕ НА ОБЩИНА ЧИПРОВЦИ В ЕНЕРГИЙНО ЕФЕКТИВНА И ЕКОЛОГИЧНА ОБЩИНА.

Приоритет № 1: Намаляване на консумацията на енергия от изкопаеми горива в общинския сектор чрез използване на ВЕИ.

Цел 1: Намаляване на консумацията на енергия от изкопаеми горива в общинския сектор

Очаквани резултати:

- а) Намаляване на разходите на горива и енергия с 5 % годишно;
- б) Намаляване емисиите от CO₂ с 5% годишно и постигнат екологичен ефект;
- в) Подобрен комфорт на обитаване в обновените сгради;

Инвестиционни проекти:

- 1.1. Комплексен проект за усвояване на геотермалната енергия, включващ:
 - Проучване потенциала на находище Чипровци
 - Изграждане на нов сондажен водоизточник
 - Изграждане на геотермална централа
- 1.2. Инсталирани до 2015 г. на 5 термосоларни инсталации за топла вода на общински сгради с целогодишно използване (общинска администрация, детски и социални заведения).
- 1.3. Инсталирани до 2015 г. на фотосоларни инсталации

Приоритет № 2: Намаляване на консумацията на енергия от изкопаеми горива в частния сектор чрез използване на ВЕИ.

Цел 2.: Насърчаване на използването на ВЕИ в жилищата на територията на общината.

Очаквани резултати:

- а) Намаляване на годишния разход на енергия от населението средно с 3% годишно;
- б) Намаляване на емисиите парникови газове и постигане на екологичен ефект;
- в) Подобрен комфорт на обитаваните сгради.

Неинвестиционни дейности:

Провеждане на общинска информационна кампания за:

- насърчаване на използването на ВЕИ жилищни сгради, особено термосоларни колектори, икономически и екологични ползи;
- информиране на жителите на общината за възможни финансова схеми за реализиране на частни проекти ВЕИ;

Приоритет № 3: Повишаване на използването на ВЕИ от местния бизнес

Цел 3.1.: Насърчаване на използването на ВЕИ в предприятията на територията на общината.

Очаквани резултати:

- а) Намаляване на консумацията на енергия в промишления сектор с 10% до 2016 г.;
- б) Намаляване на емисиите парникови газове и постигане на екологичен ефект;
- в) Повишаване на конкурентоспособността на бизнеса.

Инвестиционни проекти:

- 3.1.1. Изграждане на термосоларни инсталации за топла вода.
- 3.1.2. Изграждане на отопителна централа на биомаса.

Цел 3.2: Насърчаване на бизнеса и привличане на инвеститори за изграждане на ВЕИ инсталации територията на общината.

Неинвестиционни дейности:

- 3.2.1. Популяризиране на потенциала на ВЕИ в общината,
- 3.2.2. Популяризиране на източници за финансиране на ВЕИ проекти.
- 3.2.3. Привличане на инвеститори и създаване на ГЧП.

Инвестиционни проекти:

- 3.2.4. Изграждане до 2015 г. на фотоволтаични паркове на територията на общината
- 3.2.5. Изграждане до 2015 г. на централа на биомаса

Приоритет № 4: Въвеждане на система за управление на енергията на територията на общината, вкл. ВЕИ.

Цел 4.1: Изграждане на общински капацитет с кадри, специализирани в сферата на ЕЕ и ВЕИ.

Очаквани резултати:

- а) Обучени общински ръководители и специалисти за работа в общинската администрация в областта на ЕЕ и ВЕИ.
- б) Основаване на общинско звено (или обособена дейност) по ЕЕ и ВЕИ с обучени специалисти за работа в него.

Неинвестиционни дейности:

- 4.1.1. Осъществяване на обучения на общински ръководители и специалисти в сферата на ЕЕ и ВЕИ за работа в общинската администрация.

Цел 4.2. Мобилизиране на обществена подкрепа за изпълнение на плана по ЕЕ и програма за ВЕИ на основата на широко партньорство с бизнеса и организации на гражданското общество.

Очаквани резултати:

- а) Осигурена широка обществена подкрепа за изпълнението на плана по ЕЕ и общинската програма за устойчиво използване на ВЕИ на територията на община Чипровци
- б) Установено трайно партньорство между Общинска администрация, бизнеса и гражданите.
- в) Въведена система за енергийно управление на територията на общината.

Неинвестиционни дейности:

- 4.2.1. Подготовка и провеждане на разяснятелна кампания сред населението и местния бизнес за целите на общинските програми по ЕЕ и ВЕИ и за необходимостта от партньорство между участниците в нейното изпълнение.
- 4.2.2. Въвеждане на постоянно наблюдение, анализ и оценка на състоянието на изпълнението на общинските програми по ЕЕ и ВЕИ и публикуване на периодични информации.

9. Оценка на ресурсното обезпечаване на поставените цели

9.1. Кадрово обезпечаване

Кадровото обезпечаване изпълнението на ОДПНИВЕИГ е незадоволително към момента, имайки предвид количеството и качеството на предстоящите дейности по Програмата.

9.2. Финансово обезпечаване на проекти за оползотворяване на ВЕИ

По-долу са посочени множество възможности за финансиране, с различни от общинския бюджет източници, вкл. безвъзмездно финансиране на проекти в сферата на ВЕИ.

9.2.1. Структурни фондове на ЕС

9.2.1.1. Оперативна Програма „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013“

Оперативната програма "Развитие на конкурентоспособността на българската икономика" е основана на пет приоритетни оси за програмен период 2007-2013:

- **Приоритетна ос 1.**

"Развитие на икономика, базирана на знание и инновационни дейности" е фокусирана върху подпомагане развитието на научноизследователската и развойната дейност.

- **Приоритетна ос 2.**

"Повишаване ефективността на предприятията и развитието на бизнес средата" с акцент операция 2.3.2 подобряване на енергийната ефективност и въвеждане на енергоспестяващи технологии и ВЕИ, за които индикативно са предвидени 34.66 % от общите за осма средства по ЕФРР.

Индикативни дейности - помощта е съсредоточена за производство на енергия от вятър, слънце и когенерация от индустриски съоръжения - предпроектни проучвания, изготвяне на технически планове, спецификации, тръжни документации; ограничено строителство, обновление и преоборудване за производството и използването на енергия от ВЕИ, включително

когенерации, въвеждане на производствени технологии с ниска енергийна ефективност и положително влияние върху околната среда.

- **Приоритетна ос 3.**

"Финансови инструменти за развитие на предприятията" цели подобряване достъпа до капитал за развитие на предприятията.

- **Приоритетна ос 4.**

"Укрепване на международните пазарни позиции на българската икономика".

- **Приоритетна ос 5.**

"Техническа помощ" ще подпомага управлението, изпълнението, мониторинга и контрола на дейностите по ОП "Конкурентоспособност".

Оперативната програма "Развитие на конкурентоспособността на българската икономика" се финансира със средства от Европейския фонд за регионално развитие и съответното съфинансиране от страна на националния бюджет. Оперативната програма отговаря на основните стратегически и програмни документи на ЕС, като е в съответствие с политиките на Съюза и националните политики.

9.2.1.2. Програма за развитие на селските райони

Мярка 311 - Наредба № 30 от 11.08.2008 г. за условията и реда за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по мярка „Разнообразяване към неземеделски дейности“ от Програмата за развитие на селските райони за периода 2007-2013 година.

- Производство на енергия от възобновяеми източници
- Производство на биогорива от биомаса;
- Производство на биогаз; когенератори на биогаз.

Мярка 312 - Наредба № 29 от 11.08.2008 г. за условията и реда за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по мярка „Подкрепа за създаване и развитие на микропредприятия“ от Програмата за развитие на селските райони за периода 2007/2013 г.

- Производство на енергия от възобновяеми източници.

9.2.1.3. Оперативна програма „Регионално развитие“

ОП „Регионално развитие“ е насочена към изпълнение на един от основните национални стратегически приоритети на Националната стратегическа референтна рамка - „поддържане на балансирано териториално развитие“. Стратегията на програмата е засилване на конкурентоспособността и привлекателността на регионите и намаляване различията в развитието на шестте района за планиране (NUTS) чрез подобряване на индустриския, жилищната, социалната, природна и културна среда.

Програмата дава предимство на проекти, които са насочени към преодоляване на съществуващия енергиен дефицит чрез използване на възобновяеми енергийни източници.

Допустими дейности по операция 4.2. в областта на ВЕИ.

- > Събиране на данни; изследвания и анализи на тенденциите в развитието;
- > Обмен на ноу-хау и най-добри практики и придвижаващи ги анализи, свързани с ВЕИ;
- > Разработване на портали/виртуални мрежи за обмен на най-добри практики, интернет-базирани средства и електронни бази данни за споделен обмен на най-добрите практики и тенденции в развитието;
- > Анализи на най-добри практики и критерии (benchmarking analyses) при предоставянето на услуги;
- > Разработване на бъдещи стратегически проекти и планове за действия;

- > Обучения, семинари, конференции, учебни посещения, съвместни срещи, включващи и социално-икономическите партньори (университети, НПО, бизнес сдружения, синдикати и т.н.);
- > Иновационни стратегии и стратегии за превенция на риска;
- > Разпространение на информация и кампании за повишаване на информираността на населението;
- > Разработване на материали за дистанционно обучение и дискусионни форуми;
- > Въвеждане на инновационни подходи (пилотни проекти);
- > Предоставяне на консултации и услуги, свързани с конкретен обмен;
- > Разпространение на резултатите

9.2.1.4. Програма „Интелигентна енергия - Европа“

Европейската програма "Интелигентна енергия за Европа" предоставя безвъзмездно финансиране на проекти на български организации за създаване на политически и пазарни условия за енергийна ефективност и използването на ВЕИ в рамките на Програмата за конкурентоспособност и иновации (CIP). Програмата ще действа и през следващите години, като общият бюджет на програмата за периода 2007-2013 е в размер на 727 млн.€.

Основен приоритет са нови и възобновяеми енергийни източници (ALTENER). В рамките на този приоритет се финансират проекти по: добиване на електроенергия от ВЕИ; използване на възобновяема енергия за отопление/охлаждане; дребномащабни инсталации за възобновяема енергия на сградите; проучвания и добив на биогорива; нови технологии и обмен на опит, като резултатите са видими на територията на целия Европейски съюз.

9.2.1.5. ELENA

Безвъзмездно финансиране от страна на Европейската инвестиционна банка и Европейската комисия на местни и регионални власти при подготовката на инвестиционни програми за енергийна ефективност и възобновяеми енергийни източници (ВЕИ).

ELENA (European Local Energy Assistance) осигурява техническа помощ за структуриране и изпълнение на проектите.

ELENA да покрива до 90% от разходите за техническа подготовка на инвестиционните програми. Покриват се средства за предварителни проучвания, за структуриране на програми и бизнес планове, за одити, тръжни процедури и договори, за създаване на групи за управление на проекта, за разходи по ДДС, ако бенефициентът не може да ги възстанови.

Инструментът ELENA може да се ползва от местни и регионални власти, обществени органи или група органи от държавите, които подлежат на подпомагане по програма „Интелигентна енергия Европа“.

Предварително изискване към получателите на средства е съответната инвестиционна програма да съдейства за постигане на евроцелите „20-20-20“ (до 2020 г. да се намалят с 20 % вредните парникови емисии, делът на ВЕИ в общото потребление на енергия да достигне 20 % и още толкова да е спестената енергия като цяло).

9.2.1.6. Публично-частно партньорство (ПЧП)

Отчитайки Европейското законодателство, практика и счетоводно третиране, ПЧП е дългосрочно договорно отношение между лица от частния и публичния сектор за финансиране,

построяване, реконструкция, управление или поддръжка на инфраструктура с оглед постигане на по-добро ниво на услугите, където частният партньор поема строителния риск и поне един от двата риска - за наличност на предоставяната услуга или за нейното търсене.

ПЧП плащанията, свързани с ползването на предоставяната от частния партньор публична услуга, са обвързани с постигане на определени критерии за количество и качество на услугата. Общинската администрация (като потребител на услуги) има право да редуцира своите плащания, както би го направил всеки „обикновен клиент“ при непредоставяне на необходимото количество и качество на услугата.

Успешно изпълнение на проекти чрез публично-частни партньорства в община Чипровци се обуславя от наличието на следните предпоставки:

- > Наличие на решение на ОС за осъществяване на ПЧП проекти;
- > Наличие на обществена подкрепа за осъществяването на проекти със значим обществен интерес;
- > Наличие на законодателна рамка подходяща за прилагане на ПЧП модели;
- > Провеждане на открита и прозрачна тръжна процедура в съответствие със съществуващите най-добри практики;
- > Изработване на механизъм за сравнение с публичните разходи за осъществяване на проекта (доказване на по-добра стойност на вложените публични средства);
- > Съществуване на достатъчен капацитет в публичните органи отговарящи за осъществяване на инфраструктурни проекти.

9.2.1.7. ЕСКО услуги

ЕСКО компаниите са бизнес модел, който се развива в България от няколко години. ЕСКО компаниите се специализират в предлагането на пазара на енергоспестяващи услуги. Основната им дейност е свързана с разработването на пълен инженеринг за намаляване на енергопотреблението. Този тип компании влагат собствени средства за покриване на всички разходи за реализиране на даден проект и получават своето възнаграждение от достигнатата икономия в периода, определен като срок на откупуване. Договорът с гарантиран резултат е специфичен търговски договор, регламентиран с чл. 38 от Закона за енергийната ефективност (*Обн. ДВ. бр. 98 от 14 Ноември 2008г., изм. ДВ. бр. 6 от 23 Януари 2009г., изм. ДВ. бр. 19 от 13 Март 2009г., изм. ДВ. бр. 42 от 5 Юни 2009г., изм. ДВ. бр. 82 от 16 Октомври 2009г., изм. ДВ. бр. 15 от 23 Февруари 2010г.*).

Намаляване разходите за горива, енергия и други консумативи и повишаването на комфорта в сградите държавна или общинска собственост могат да са предмет на договори за управление и експлоатация и/или проектиране, доставка, монтаж. Могат да бъдат реализирани някои от следните схеми:

Договор с гарантиран резултат

При този вид договори фирмата за енергийни услуги гарантира минимално ниво на икономии. Постигнатите допълнителни ефекти над гарантиранияте се разпределят дялово между страните или се капитализират само в една от тях. Частният сектор поема риска, при условие, че не бъдат постигнати минималните гарантирани икономии да не възвърне инвестиционите си.

Финансиране: Финансовите средства за осъществяване на подобен тип проекти могат да са собствени средства на частния сектор, привлечени средства, финансиране от трета страна.

Зелени инвестиции - механизъм на Протокола от Кюто

Съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), се създава вътрешна българска система за издаване и търговия със зелени сертификати. За всяко месечно произведено количество електричество от

възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), производителят му получава зелен сертификат, който е безналична ценна книга и се издава и регистрира от ДКЕВР. Съгласно чл.163 от ЗЕ, производителите на електроенергия от възобновяеми източници, като вятър, вода, слънце, биомаса, геотоплина и т.н., ще могат да продават произведената електроенергия на преференциални цени.

Механизмът "Международна търговия с емисии" е залегнал в чл. 17 на Протокола от Киото и дава възможност на страните да търгуват помежду си с редуцирани емисии от парникови газове в периода 2008-2012 г., с цел икономически най-ефективно. Производителите на електроенергия от ВЕИ ще могат директно да продават зелените си сертификати на заинтересовани лица, по цена която се определя от търсенето и предлагането.

Финансиране от НФЕЕ

Фонд "Енергийна ефективност" (ФЕЕ) е юридическо лице, създадено по силата на Глава 4, раздел I от **Закона за енергийна ефективност** (ЗЕЕ) от 2004 г. ФЕЕ управлява финансови ресурси, получени от Република България от Глобалния Екологичен Фонд (ГЕФ) с посредничеството на Международната банка за възстановяване и развитие (МБВР) и от други донори.

Финансиране от търговски банки

Кредитна линия на ЕБВР за проекти за енергийна ефективност и възобновяеми енергийни източници от:

- ВЕЦ;
- Слънчеви инсталации;
- Вятърни централи;
- Биомаса;
- Геотермални инсталации;
- Инсталации с биогаз.

10. SWOT анализ

В SWOT анализа са посочени синтезирано основните фактори, влияещи върху процеса на насърчаване на използването на ВЕИ - вътрешни фактори - силни и слаби страни и външни фактори - възможности и заплахи.

SWOT анализ

<i>Силни страни</i>	<i>Слаби страни</i>
<ul style="list-style-type: none">• Наличие на относително добър потенциал на ВЕИ в общината;• Добре структуриран и балансиран енергиен сектор;• Добри комуникации и инфраструктура;• Политическа воля от местната власт за насърчаване използването на ВЕИ;	<ul style="list-style-type: none">• Липса на достатъчен капацитет в местната администрация в сферата на ВЕИ;• Липса на достатъчна информация, мотивация и ресурси у заинтересованите страни за използване на ВЕИ;• Недостатъчни финансово ресурси за провеждане на местната политика в областта на ВЕИ.• Отсъствие на достатъчно специализирани организации, фирми и специалисти в общината за разработване и изпълнение на проекти в сферата

на ВЕИ.	
<i>Възможности</i>	<i>Заплахи</i>
<ul style="list-style-type: none"> • Европейско и национално законодателство стимулиращо производството и потреблението на електроенергия от ВЕИ; • Наличие на национални и европейски програми за насьрчаване използването на ВЕИ; • Наличие на организации на фирми и специалисти в Общината и региона с опит в разработване и изпълнение на проекти в сферата на ВЕИ; • Наличен ресурс за привличане на местни и чуждестранни инвестиции • Потенциал за създаване на нови работни места. • Потенциал за съхранение на екологията и намаляване на въглеродните емисии 	<ul style="list-style-type: none"> • Липса на достатъчен собствен ресурс за реализиране на ефективна общинска политика за насьрчаване използването на ВЕИ и реализиране на конкретни проекти; • Непоследователна национална политика в областта на ВЕИ, влияеща върху инвестиционния интерес в сектора; • Възможна бъдеща промяна на националната политика за насьрчаване използването на ВЕИ.

11. Оценка на риска

Рисковете за реализиране на Програмата за насьрчаване на използването на ВЕИ могат да бъдат обособени в следните групи:

- > Ресурси - свързани с устойчивост на доставките (наличието) на енергоносители, биомаса, водни ресурси и др.;
- > Технически - включващи: разработване и изпълнение на инвестиционни проекти;
- > Инвестиционни - включващи: цена, себестойност, финансиране;
- > Експлоатационни - дали ще бъдат постигнати заложените резултати (напр. планираната себестойност на топлоенергията от ВЕИ, риск свързан с функционирането на обекта; напр. поради намаляване прираста на населението, училището е със затихващи функции);
- > Околна среда и възприемане - въздействие към околната среда. Естетическо възприятие.
- > Политически - свързани с промяна на националната политика по отношение на ВЕИ.

Оценката на рисковете е важен елемент при управление на общинската дългосрочна програма за насьрчаване на използването на ВЕИ и биогорива. При оценката на рисковете могат да се ползват индикативните стойности на различните видове рискове, посочени в *таблица 19*.

Индекс	Ресурс от ВЕИ	Стойност	Технически	Стойност	Инвестиционни	Стойност
Показатели	Благоприятни климатични условия в т.ч. слънчева радиация, водни ресурси, ветрови потенциал.	0	Изготвяне на работни проекти по всички части	4	Цена на технологията	3
			Качество на оборудването	3	Себестойност на произвежданата електроенергия	3
			Качество на монтажа	4	Осигуряване на инвестиции	2
			Настройка на инсталацията	4		
			Достъп и свързване към мрежата	8		
			Достъп до терена	8		
Индекс	Експлоатация	Стойност	Околна среда. Възприемане.	Стойност	Политики	Стойност
Показатели	Надеждност на технологията	4	Възприемане от обществеността	1	Промяна на законодателството (ЗЕ)	2
	Експлоатационни разходи	4	Влияние върху местната икономика	0	Промяна на механизма за изкупуване на енергията от ВЕИ	8
	Честота на обслужването	4	Влияние върху околната среда	3	Въвеждане на нови правила и наредби	4
	Гарантиран период на експлоатация	6				
	Гарантиран резултат от експлоатацията	7				
	Възможност за доставка на резервни части	8				

11.1. Управление на риска

В Таблица 13 са дадени препоръки за управление на отделните видове рискове. Поради факта, че всеки отделен инвестиционен проект е уникален сам за себе си, се прави конкретна оценка на рисковете и се набелязват конкретни мерки за тяхното минимизиране.

Таблица 13

	Вид на риска	Управление	Вид на риска	Управление	Вид на риска	Управление
Индекс	Ресурс от ВЕИ	Частично управляеми, чрез планиране на добива	Технически	Референции за проектантския екип. Референции за доставчика и на монтажната фирма. Посещение на обекти извършени от технически екипи.	Инвестиционни	Прединвестиционни анализи. Оценка на статичните и динамични финансово-икономически показатели. Оценка на пазарния потенциал
Индекс	Експлоатация	Обучение на персонала. Договори за гаранционна и извънгаранционна поддръжка	Околна среда. Възприемане.	ОВОС. Превентивни дейности по време на изпълнението и експлоатацията.	Политически	Неуправляем

Препоръка: За оценка на рисковете и мерките за тяхното минимизиране да се прилага индивидуален подход при всеки проект, като се използват препоръчаните критерии.

11.2. Планирани ВЕИ проекти за периода 2013 - 2021г.

ПРОЕКТ	Роля и функции на община	Времева рамка	Размер на необходимата инвестиция в лева	Източник на финансиране
Приоритет № 1: Намаляване на консумацията на енергия от изкопаеми горива в общинския сектор чрез използване на ВЕИ				
Цел 1: Намаляване на консумацията на енергия от изкопаеми горива в общинския сектор				
Инвестиционни проекти				
Инсталиране на термосоларни инсталации за топла вода на общински сгради с целогодишно използване (общинска администрация, детски и социални	Възложител Община Чипровци	2013г.	8 000лева	Собствено финансиране

заведения)				
Оценка за енергийна ефективност и осигуряване на проектна готовност за кандидатстване за осъществяване на енергоспестяващи мерки и използване на ВЕИ в обектите, където предстои реконструкция	Възложител Община Чипровци	2013г.- 2015г.	10 000 лева	Техническа помощ по проекти и собствено финансиране
Повишаване на енергийната ефективност на отоплителните климатични инсталации.	Възложител Община Чипровци	2013г.- 2021г.	500 000 лева	Оперативни програми, ЕСКО, фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници”, Национален доверителен фонд, международен фонд „Козлодуй”
Изграждане и поддръжка на инсталации за оползотворяване на възобновяеми енергийни източници Общинска администрация, Читалище, ОДГ, ОУ гр. Чипровци	Възложител Община Чипровци	2013г.- 2021г.	1 400 000 лева	Оперативни програми, ЕСКО, фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници”, Национален доверителен фонд, международен фонд „Козлодуй”
Енергийният потенциал на Западна Стара планина, фактор за устойчиво развитие на трансграничния регион	Партньор	2013г.- 2021г.	92 428.63 EU R	Програмата за трансгранично сътрудничество по Инструмента за предприсъединителна помощ България -

				Сърбия
Внедряване на мерки за енергийна ефективност в общинските сгради чрез използването на ВЕИ	Възложител Община Чипровци	2013г.- 2021г.	1 000 000 лева	Оперативни програми, ЕСКО, фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници”, Национален доверителен фонд, международен фонд „Козлодуй”

Приоритет № 2: Намаляване на консумацията на енергия от изкопаеми горива в частния сектор чрез използване на ВЕИ.

Цел 2.: Насърчаване на използването на ВЕИ в жилищата на територията на община.

Ненивештнически дейности

Провеждане на общинска информационна кампания за: - насърчаване на използването на ВЕИ жилищни сгради, особено термосоларни колектори, икономически и екологични ползи; - информиране на жителите на община за възможни финансови схеми за реализиране на частни проекти ВЕИ;	Възложител Община Чипровци	2013-2021г.	1000 лв. годишно	Оперативни програми, ЕСКО, фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници”, Национален доверителен фонд, международен фонд „Козлодуй”
---	-------------------------------	-------------	---------------------	--

Приоритет № 3: Повишаване на използването на ВЕИ от местния бизнес

Цел 3.1.: Насърчаване на използването на ВЕИ в предприятията на територията на община.

Инвестиционни дейности

Изграждане на термосоларни инсталации за	Частен инвеститор	2013г.- 2021г	-	Частна инвестиция
--	-------------------	------------------	---	-------------------

топла вода				
Изграждане на отоплителна централа на биомаса.	Частен инвеститор	2013г.-2021г	-	Частна инвестиция
Инсталиране на фотосоларни инсталации	Частни инвеститори	2013г.-2021г.	-	Частна инвестиция
Приоритет № 4: Въвеждане на система за управление на енергията на територията на община, вкл. ВЕИ.				
Цел 4.1: Изграждане на общински капацитет с кадри, специализирани в сферата на ЕЕ и ВЕИ.				
Неинвестиционни дейности:				
Осъществяване на обучения на общински ръководители и специалисти в сферата на ЕЕ и ВЕИ за работа в общинската администрация.	Възложител Община Чипровци	2013-2021г.	1 000 лева годишно	Собствено финансиране Оперативни програми
Въвеждане на енергиен мениджмънт в община				
Цел 4.2. Мобилизиране на обществена подкрепа за изпълнение на плана по ЕЕ и програма за ВЕИ на основата на широко партньорство с бизнеса и организации на гражданското общество.				
Неинвестиционни проекти:				
Подготовка и провеждане на разяснятелна кампания сред населението и местния бизнес за целите на общинските програми по ЕЕ и ВЕИ и за необходимостта от партньорство между участниците в нейното изпълнение.	Възложител Община Чипровци	2013-2021г.	500 лева годишно	Собствено финансиране Оперативни програми

Въвеждане на постоянно наблюдение, анализ и оценка на състоянието на изпълнението на общинските програми по ЕЕ и ВЕИ и публикуване на периодични информации.	Възложител Община Чипровци	2013-2021г.	500 лева годишно	Собствено финансиране Оперативни програми
--	-------------------------------	-------------	------------------	--

13. Наблюдение и оценка на Общинската дългосрочна програма за насърчаването на използването на ВЕИ и биогорива за периода 2013 – 2021 г.

Изпълнението на ОДПНИВЕИБ е свързано с организирането и контрола на дейностите за насърчаване на използването на ВЕИ. Повече коментирани причини тези дейности трябва да се изпълняват и координират съвместно с дейностите по ЕЕ. Необходимо е да бъде създадено звено (или обособена дейност в отдел) за ЕЕ и ВЕИ, в което да влизат различни специалисти, работещи в тези сектори. Това звено ще отговаря за пропагандиране на сектора и провеждането на политика на общината за ЕЕ и ВЕИ и постигане на икономически и екологични ползи. То ще организира създаването и поддържането на информационна база за енергопотреблението в общината и бази данни по ЕЕ и ВЕИ. Звеното ще прави анализи и оценки и ще координира изпълнението на предвидените мероприятия. Изпълнението на конкретните мерки по програмата могат да се реализират и чрез привличане на външни специалисти чрез обществени поръчки.

13.1. Обучение и информиране

В осъзнаване на сериозността и отговорността на процесите, свързани с повишаване на енергийната ефективност в държавата, областната политика по ЕЕ и ВЕИ в община Чипровци в частта „обучение и информиране“ ще бъде ориентирана към ангажиране на специалисти с високо качество на професионалния им труд. Това е важно условие за гарантиране качеството на проектите.

Съществена част от бъдещата дейност е свързана с прилагането на ЗЕЕ и ЗВЕИБГ и ще бъде посветена на мащабна обществена кампания за енергоспестяване, използване на ВЕИ и нова култура на потребление.

В изпълнение на Директива /91/ ЕС в новото българско законодателство залегнаха:

- Нови норми за проектиране на отопителни, вентилационни и климатични инсталации;
- Задължителни обследвания за енергийна ефективност на енергоемки обекти с годишно потребление над границите, определени с Наредба за обследване за енергийна ефективност;
- Задължително сертифициране на сгради държавна или общинска собственост в експлоатация, с обща полезна площ над 1000 м²;
- Определяне на енергийните характеристики на сградите в съответствие със ЗЕЕ и предвидена от Закона наредба;

- Законът за енергийната ефективност урежда и обществените отношения, свързани с провеждането на държавната политика за повишаване на енергийната ефективност и осъществяване на енергоефективни услуги.
- Дейности, свързани с обучение и информиране:
 - Обучение по енергиен мениджмънт на служители от общинската администрация;
 - Информационни кампании за населението;
 - Специализирани информационни дни по ЕЕ;
 - Регионални и Общински семинари;
- Подкрепа на професионалното образование и обучение на територията на община Сапарева баня за подпомагане на учебния процес и други извънкласни дейности, свързани с усвояването на допълнителни знания по енергоспестяване, енергийна ефективност и ВЕИ.
- Сътрудничество с експерти от водещи научни звена с доказан опит в разработване и прилагане на нови енергийни технологии по енергоспестяване, ВЕИ и управление на енергийни процеси;
- Парньорство с фирми, предлагащи енергийно-ефективни услуги;
- Участие в специализирани национални и регионални семинари по ЕЕ и ВЕИ , АЕЕ и други организации.

13.2. Срокове за изпълнение на програмата

Изпълнението на Общинската дългосрочна програма за насърчаване на използването на ВЕИ и биогорива за периода 2013 – 2021 г. ще се осъществи за период от 10 (десет) години от 2013 до 2021 година. Ще се изготвят планове за реализация на програмата, където ще се вземе под внимание финансовото осигуряване и тежест на програмата върху общинския бюджет, както във времето така и по отношение на различните източници на финансиране на програмата и възможност за нейното реално изпълнение.

През всичките години на програмата текущо ще се изпълняват дейностите по събирането, обработването и анализ на информацията за състоянието и енергопотреблението на всички общински обекти. Тези дейности са важна основа за мониторинг на резултатите, актуализирането на общинската програма, както и за отчитането на резултатите от изпълнението на програмата.

13.3. Наблюдение и оценка на Общинската дългосрочна програма за насърчаване на използването на ВЕИ и биогорива за периода 2013 – 2021 г.

Наблюдението и оценката на Общинската дългосрочна програма за насърчаване на използването на ВЕИ и биогорива трябва да се осъществява на две равнища.

Първо равнище: Осъществява се от общинската администрация по отношение на графика на изпълнение на инвестиционните проекти залегнали в годишните планове. По заповед на кмета на общината оторизиран представител на общинска администрация изготвя периодично доклади за състоянието на планираните инвестиционни проекти и прави предложения за актуализация на годишните планове. Докладва за трудности и предлага мерки за тяхното отстраняване. Периодично (поне един пъти в годината) се прави доклад за изпълнението на програмата и се представя на Общинския Съвет.

Второ равнище: Осъществява се от Общинския съвет.

Общинският съвет, в рамките на своите правомощия, приема решения относно изпълнението на отделните планирани дейности и задачи.

14. Заключение

Изготвянето и изпълнението на Общинската дългосрочна програма за насърчаване на използването на ВЕИ и биогорива за периода 2013 – 2021 г. е важен инструмент за регионално прилагане на държавната енергийна и екологична политика.

ОДПНИВЕИБ има отворен характер и в десетгодишният срок на действие ще се усъвършенства, допълва и променя в зависимост от новопостъпилите данни, инвестиционни намерения и финансови възможности.