



## Solární soustavy pro bytové domy

Tomáš Matuška

Ústav techniky prostředí  
Fakulta strojní  
ČVUT v Praze



## Bytové domy v ČR

### ■ sčítání lidu 2001

- 195 270 bytových domů ~ 2 160 730 bytů
- 38 % dálkové vytápění, 6 % blokové kotelny, 17 % vlastní kotelna, 39 % nemá ústřední vytápění

### ■ ENERGO 2004

- spotřeba tepla na vytápění bytů 59,4 GJ/byt ( $\varnothing 74 \text{ m}^2$ )
- spotřeba tepla na přípravu TV 8,4 GJ/byt ( $\varnothing 2,8 \text{ os}/\text{byt}$ )

### ■ spotřeba v bytových domech

- vytápění 63 PJ + teplá voda 16 PJ
- roční spotřeba tepla v ČR 380 PJ
- bytové domy se podílejí **21 %**, domácnosti celkem 44 %

2/40



## Logický krok po úsporách

- omezení tepelných ztrát prostupem – zateplení, výměna oken, ošetření tepelných mostů
- omezení tepelných ztrát větráním – využití mechanického větrání se zpětným získáváním tepla
- využití pasivních solárních zisků – zasklení lodžií
- rekonstrukce otopné soustavy – instalace termoregulačních ventilů, hydraulické využití rozvodů otopných soustav, ekvitermní regulace, snížení teploty otopné vody
- omezení spotřeby teplé vody – úsporné armatury, individuální měření
- omezení tepelných ztrát rozvodů – tepelná izolace, omezení běhu cirkulace
- rekonstrukce zdroje tepla – přizpůsobení výkonu, instalace energeticky a emisně úsporného zdroje

3/40



## Proč instalovat solární soustavy do BD ?

- **úspory energie** – zdroj tepla v místě, místní produkce a spotřeba energie (decentralizace zásobování energií)
- **ekonomika** - ve srovnání s RD nižší měrné náklady (15 tis. Kč/m<sup>2</sup>) a vyšší měrné zisky (400 - 500 kWh/m<sup>2</sup>.rok), dotační politika (**Zelená úsporám**)
- **ekologie** – bezemisní zdroj, nízká spotřeba pomocné el. energie (do 1 %), pozn: problémy se zdroji CZT v teplárenském režimu – úspora emisí ???
- **společenské důvody** – vizitka vlastníků, nové pracovní příležitosti, zvyšování zaměstnanosti (nenahrazuje konvenční výrobky)  
**solární tepelná technika nahrazuje primární paliva místní prací**
- **politické důvody** – novela EPBD, povinnost do konce 2020 u nových budov dosáhnout „témař nulové“ spotřeby energie a z „velké části“ dodávky energie z **OZE „poblíž“**(Německo, Španělsko – povinné kvóty)

4/40



## Bariéry rozvoje solárních soustav v BD

- **technická složitost** – nezbytná větší zkušenosť, jak pro návrh tak realizaci, optimalizace provozu, minimum předpřipravených kompaktních jednotek
- **kvalita provedení** – chybí kontrola kvality, neexistence certifikačního systému (např. Qualisol ve Francii od 1999), **kurzy pro projektanty a montážníky**
- **nízké povědomí / nedůvěra** – propagace mířená na vlastníky RD, málo publikovaných příkladů, kritickým článkem jsou **architekti, developeri, projektanti, montážníci** – zásadní role v rozhodnutí koncového investora
- **ekonomika** – vysoké počáteční investiční náklady (půjčka), návratnost 10 let nepřesvědčí komerčního vlastníka (3 – 5 let)
- **vlastnická struktura / rozhodování** – vlastník domu, společenství vlastníků (velmi problematické), bytové družstvo (představenstvo)

5/40



## Solární tepelné soustavy pro BD

### Typy solárních soustav

- příprava teplé vody
- příprava teplé vody a vytápění (kombinované)
- solární chlazení
- předehřev vzduchu pro větrání
- CZT + sezonní akumulace

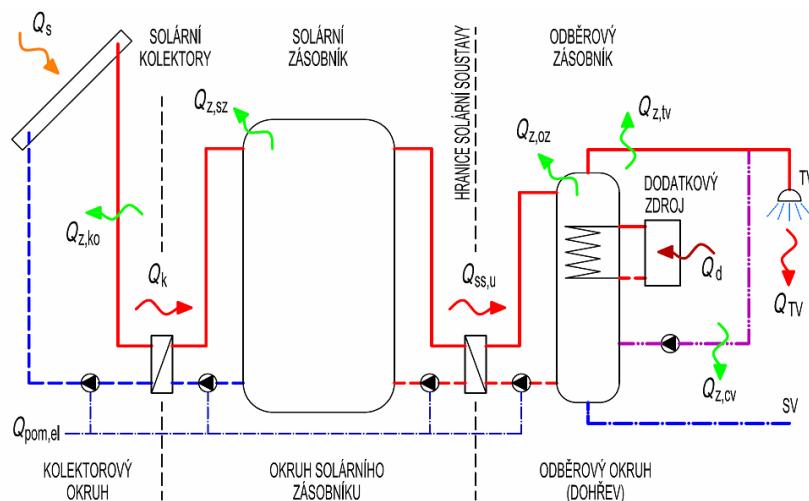


archiv BD Orlová

6/40



## Bilance solární soustavy



7/40



## Parametry solární soustavy

### Roční solární zisk [kWh/rok]

- dodaný do solárního zásobníku  $Q_k$
- dodaný do odběru (spotřebiče) – **využitý** zisk soustavy  $Q_{ss,u}$

### Roční úspora energie $Q_u$ [kWh/rok]

- závisí na skutečné **provozní účinnosti** nahrazovaného zdroje tepla  $\eta_{nz}$   
*jak ji určit? je známa?*
- spotřeba provozní el. energie pro pohon solární soustavy
- podklad pro výpočet úspory primární energie, úspory emisí

8/40



## Parametry solární soustavy

- Měrný roční solární zisk  $q_{ss,u}$  [kWh/(m<sup>2</sup>.rok)]
  - vztažený k ploše apertury kolektoru  $A_a$
  - měrná roční úspora nahrazované energie
  - ekonomické kritérium:  $\text{úspora} / \text{m}^2 \times \text{investice} / \text{m}^2$
- Solární pokrytí, solární podíl  $f$  [%]
 
$$f = 100 * \text{využitý zisk} / \text{potřeba tepla}$$

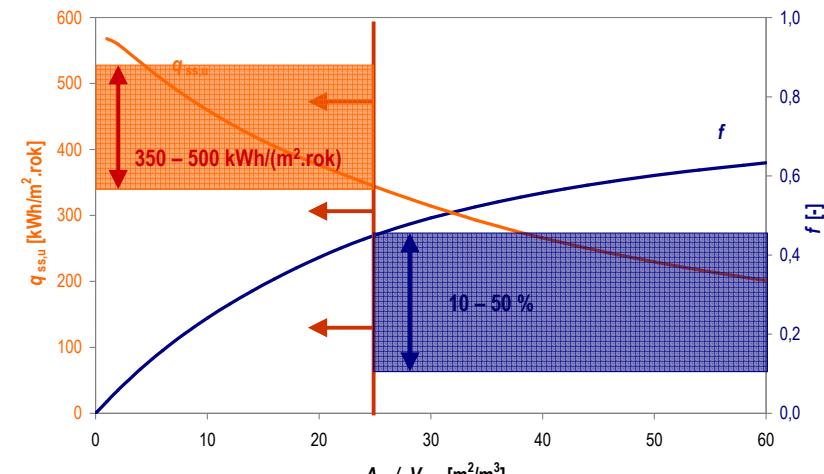
(procentní krytí potřeby tepla)
- Spotřeba pomocné elektrické energie  $Q_{\text{pom,el}}$  [kWh/rok]
 

odhad: provoz 2000 h x příkon el. zařízení (čerpadla, pohony, reg.)

běžně do 1 % ze zisků ~ COP solární soustavy > 100

9/40

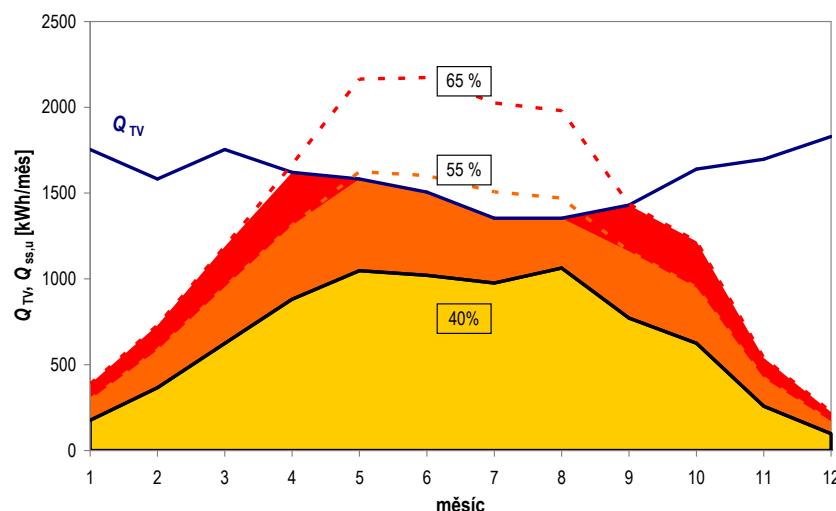
## Bilance solární přípravy teplé vody



10/40



## Bilance solární přípravy teplé vody



11/40



## Ziskы solárních soustav

závisí na návrhu a provedení solární soustavy:

- solární kolektory
  - typu solárního kolektoru, typu zásobníku (teplotní vrstvení)
  - orientaci a sklonu kolektorů
  - **návrhu plochy solárních kolektorů vůči potřebě tepla (!)**
- tepelné ztráty
  - úrovni tepelné izolace solární soustavy: **potrubí (!)**, zásobník
  - délce rozvodů, povrchu zásobníku (kompaktní x rozdělení objemu)

12/40



## Předpoklady návrhu solárních kolektorů

- snížení spotřeby tepla na přípravu teplé vody, resp. vytápění
  - úsporná opatření provádět jako první!
  - omezit spotřebu teplé vody a tepelné ztráty (rozvody, zásobníky, doba běhu cirkulace)
  - nízkoenergetické a energeticky pasivní domy
- věrohodné informace o spotřebě tepla (výpočet, měření)
  - reálné hodnoty spotřeby teplé vody: **40 l/(os.den)**, průběh léto/zima
  - bilance cirkulace teplé vody, stanovení tepelných ztrát přípravy TV
  - potřeba tepla na vytápění, účinnost otopné soustavy

13/40



## Kritéria návrhu plochy kolektorů

- ekonomické řešení - maximalizace měrných zisků solární soustavy  $q_{ss,u}$  [kWh/m<sup>2</sup>rok]
- ekologické řešení - maximalizace solárního pokrytí  $f$  [%] - maximální nahrazení primárních paliv
- optimalizované řešení - požadovaný solární podíl  $f$  (optimalizace návrhu)
- omezené řešení - podmínky struktury budovy, omezuje parametry (velikost střechy, možný sklon kolektorů, architektonické souvislosti)



14/40



## Návrh plochy solárních kolektorů

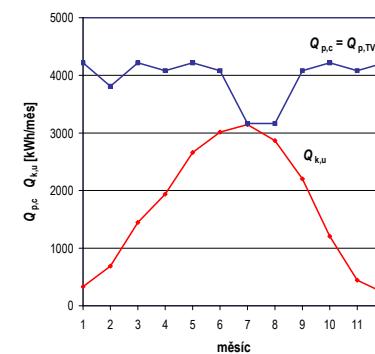
- pro zajištění určitého stupně pokrytí  $f$  potřeby tepla
- pro daný **návrhový den** / návrhový měsíc (provozní a klimatické okrajové podmínky) – **pro bytové domy: červenec**
- stanovení potřeby tepla pro přípravu teplé vody, vč. tepelných ztrát
- stanovení využitelných zisků ze solárních kolektorů
- z porovnání vyplývá potřebná plocha kolektorů  $A_k$  pro zvolené pokrytí potřeby tepla (nejčastěji 100 % v návrhovém měsíci)

15/40

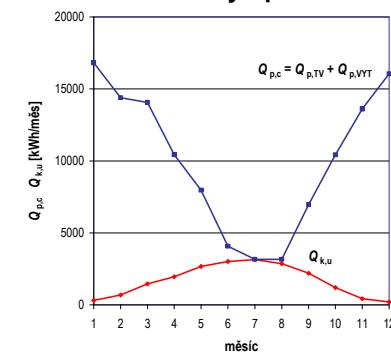


## Návrh plochy solárních kolektorů

### příprava teplé vody



### příprava teplé vody a vytápění



$f$ [%]	10 %	20 %	30 %	40 %	50 %
$A_k$ [m <sup>2</sup> /os]	0,10 – 0,15	0,25 – 0,30	0,40 – 0,60	0,60 – 0,90	0,90 – 1,30
$q_{ss,u}$ [kWh/m <sup>2</sup> .rok]	470 – 600	400 – 550	350 – 490	300 – 430	260 – 350

16/40



## Bilancování zisků solární soustavy

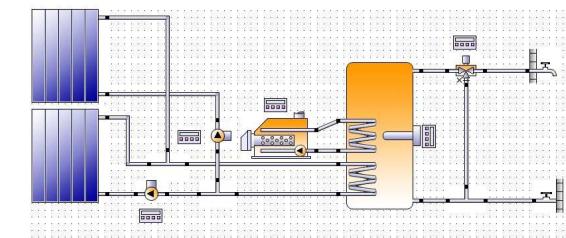
- pro danou plochu solárních kolektorů  $A_k$
- pro všechny měsíce roku
- stanovení potřeby tepla pro přípravu teplé vody, vč. tepelných ztrát
- stanovení využitelných zisků ze solárních kolektorů
- z porovnání vyplývá využitelnost zisků z kolektorů pro krytí potřeby tepla, **přebytky nelze započítat**
- **bilančních výpočtů je možné výhodně využít pro návrh plochy**  
(optimalizace návrhu z hlediska ekonomických parametrů)

17/40



## Simulační nástroje (návrh, bilance)

- **Polysun (Professional, Designer)**
- **T-Sol (Professional, Expert)**
  - simulace s hodinovým krokem a menším, dynamické modely prvků (zásobník, kolektor), hodinové klimatické údaje pro různé oblasti
  - náročné na vstupní údaje, které často nejsou k dispozici (modifikátor úhlu dopadu, rozměry potrubí, tloušťky izolací, profily spotřeby, atd.)
  - nutná zkušenosť
  - cena (x0.000 Kč)



18/40



## Zjednodušené metody (návrh, bilance)

- **TNI 73 0302 - Energetické hodnocení solárních tepelných soustav**
  - vydal ÚNMZ, 2009, 210 Kč
  - program Bilance SS 5.42, Excel podle TNI 73 0302
  - zdarma ke stažení na <http://solab.fs.cvut.cz>, Zelená úsporám (06/2010)
- **ČSN EN 15316-4-3 – Tepelné soustavy v budovách .... Výroba tepla na vytápění, tepelné sluneční soustavy (v angl. jazyce)**
  - f-chart metoda = korelační výpočet na základě  $\times 1000$  simulací ze 70. let
  - solární pokrytí v jednotlivých měsících =  $f(X, Y)$
  - vstupní údaje: průměrná teplota, průměrná intenzita záření (včetně noci)
  - referenční teplota: pro přípravu TV: 90 až 140 °C (???)
  - **fyzikálně nejasné parametry, pro pochopení nutné hlubší znalosti**

19/40



## Zjednodušený postup TNI 73 0302

- původně vytvořen pro Operační program Životní prostředí (jako pomoc auditorům), nyní i **Zelená úsporám** (metodika výpočtu zisků)
- jednoduchý výpočet s použitím Excel, **minimalizace vstupů** (oproti simulacím)
- započtení tepelných ztrát dané aplikace paušální přírážkou k potřebě tepla
- uvažování konstantní střední teploty v kolektorech v celém roce, nezohlední velikost zásobníku a změnu teploty s navrženou plochou (předimenzování – nárůst teploty, poddimenzování – pokles teploty)
- započtení tepelných ztrát solární soustavy paušální srážkou ze zisků
- v měsíční bilanci nelze přesně zahrnout vliv optické charakteristiky kolektoru, aj.
- **platná v rozsahu pokrytí 30 až 75 %, udává mírně optimistické výsledky**

20/40



## Solární příprava teplé vody v BD

- nejčastější – není vázána na stavební řešení
- Zelená úsporám 101 / 115 žádostí
- předehřev nebo ohřev studené vody – snadno integrovatelná do systému před stávající přípravu teplé vody
- nutné vycházet z reálné spotřeby TV v objektu
- návrh plochy kolektorů na letní období



archiv BD Orlová

21/40



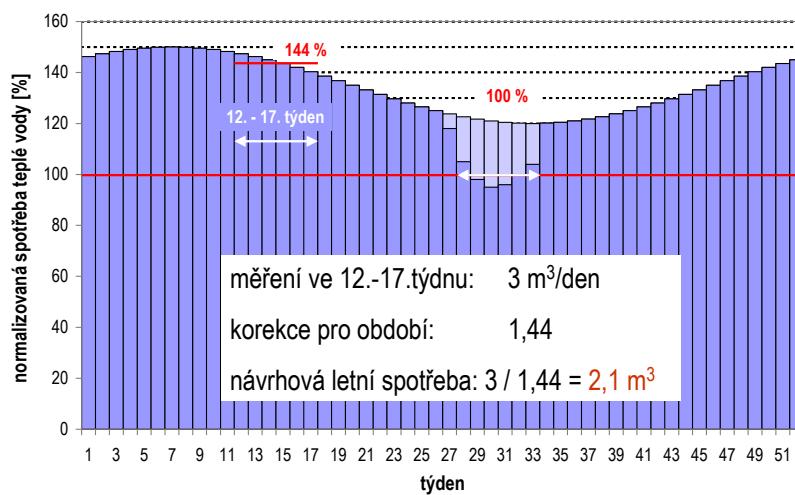
## Stanovení spotřeby tepla na TV

- stávající budovy - dlouhodobé a věrohodné měření:
  - dodané teplo na patě objektu, nebo zásobníku, včetně cirkulace
  - celoroční údaje o spotřebovaném množství TV se zohledněním teploty SV a TV, ztráty odhadem
  - alespoň týdenní měření průběhu spotřeby teplé vody
  - měření energie zdroje pro přípravu TV, např. spotřeba plynu, *odhad provozní účinnosti zdroje tepla (!)*
- nové, příp. stávající budovy – směrná čísla:
  - střední standard 20 až 40 l/os.den (při teplotní úrovni 60°C)
  - nepoužívat ČSN 06 0320: 82 l/os.den

22/40



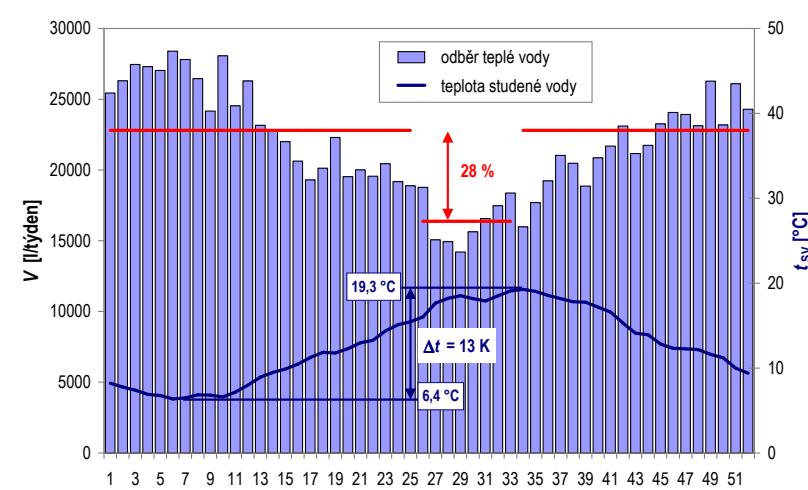
## Vyhodnocení krátkodobého měření



23/40



## Měření v BD Stodůlky



24/40



## Tepelné ztráty přípravy TV

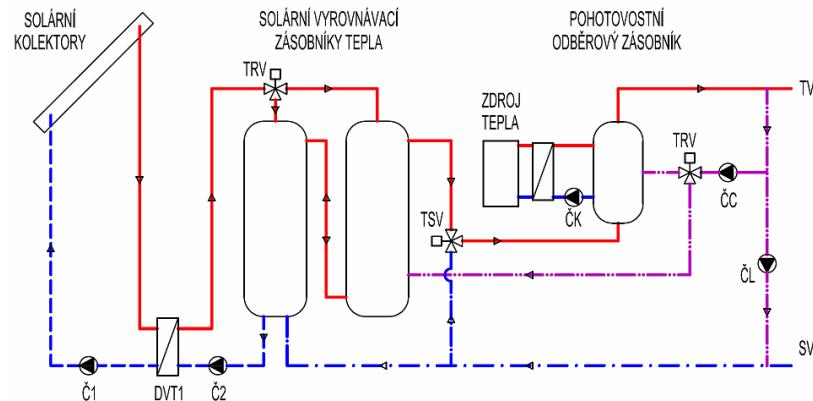
- **zjednodušený výpočet**
  - přirážka na základě typu přípravy TV (lokální, centrální, s cirkulací, ... meziobjektové CZT)
  - přirážka podle TNI 73 0302
- **výpočet podle norem** (precizní, ale komplikovaný, náročný na vstupní údaje, součinitele  $U$ , délky rozvodů)
  - ČSN EN 15316-3-2: rozvody TV a CV (využití denních profilů odběru, běhu CV)
  - ČSN EN 15316-3-3: příprava, zásobníky (využití denních profilů odběru, využití denních profilů nabíjení)
- **simulační výpočet** (náročný na vstupní údaje, součinitele  $U$ , délky rozvodů)
  - pouze některé simulační programy, hydraulické schéma rozvodů teplé vody

25/40

## Solární příprava se zásobníky TV

### objem rozdelený do více zásobníků

přívod z výměníku rozdělen podle teploty, cirkulace do nejteplejšího zásobníku  
ochrana proti legionelle termickou desinfekcí (čerpadlo ČL)



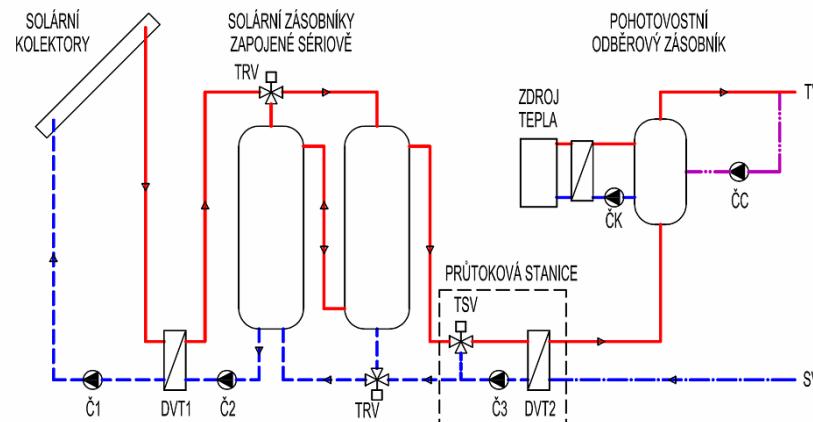
26/40



## Solární příprava se zásobníky tepla

### objem rozdelený do více zásobníků

přívod z výměníku rozdělen podle teploty, cirkulace do pohotovostního zás.  
ochrana proti legionelle není nutná: průtokový ohřev



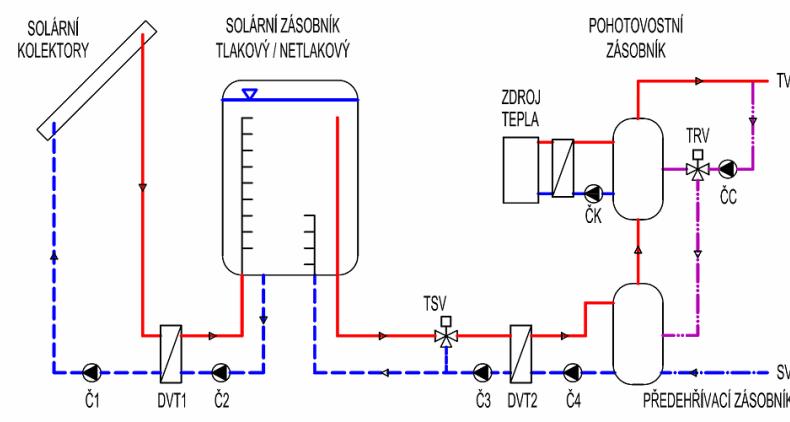
27/40



## Solární příprava se zásobníky tepla

### velkoobjemový beztlaký zásobník

stratifikace na přívodu ze sol. výměníku, stratifikace zpátečky z TV výměníku  
ochrana proti legionelle není nutná: malé objemy pohotovostních zásobníků



28/40



## Solární vytápění v BD

- není časté

Zelená úsporám 14 / 115 žádostí

- ohřev otopné vody** – složitější integrace do stávajícího systému, regulace
- nutné vycházet především z reálné spotřeby TV v objektu
- návrh plochy kolektorů na letní období



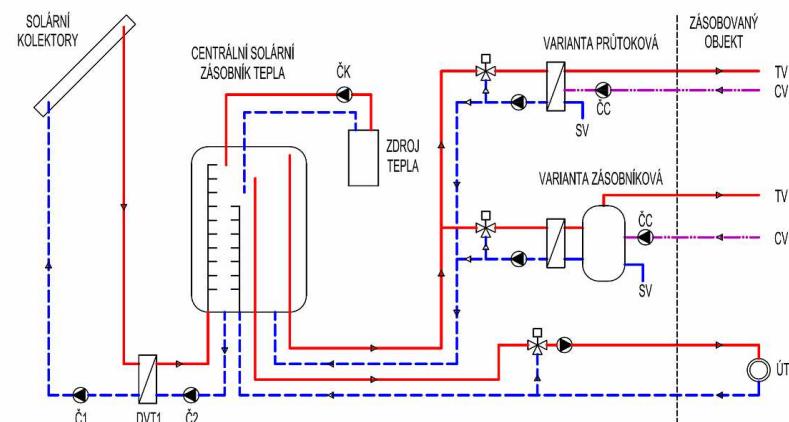
29/40



## Solární vytápění – centrální příprava TV

**čtyřtrubkový rozvod** (přívodní + zpětné, teplá + cirkulace)

menší bytové domy, kratší rozvody



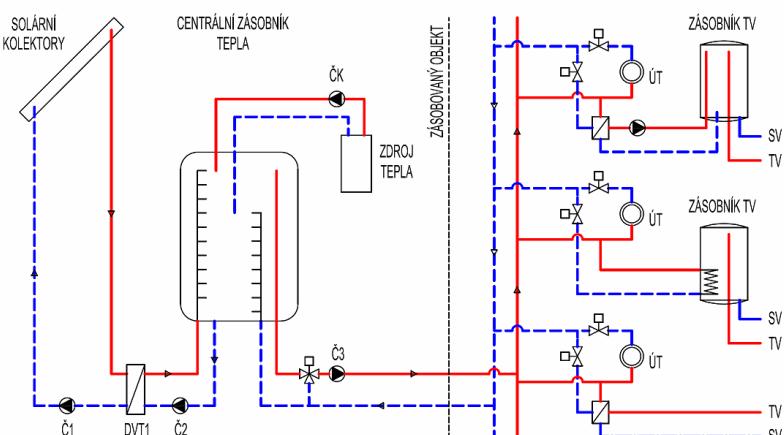
30/40



## Solární vytápění – místní příprava TV

**dvojtrubkový rozvod** (přívodní + zpětné)

tlakově závislé bytové předávací stanice, regulace OS a příprava TV v bytech



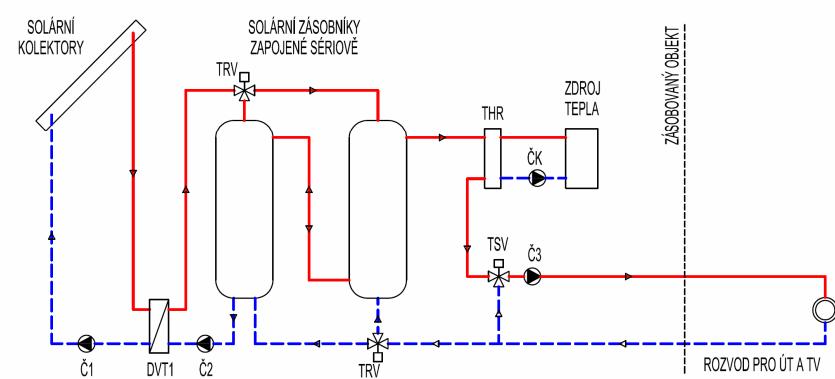
31/40



## Solární vytápění – místní příprava TV

**dvojtrubkový rozvod** (přívodní + zpětné)

tlakově závislé bytové předávací stanice, regulace OS a příprava TV v bytech



32/40



## Vliv návrhu plochy na dimenzování prvků

- **průtok solární soustavou**
  - návrh světlosti potrubí
  - návrh tloušťky izolace

**nízký průtok ~ 10 až 20 l/(h.m<sup>2</sup>)**, vyšší ohřátí, nutnost stratifikačních zásobníků
- **tlakové ztráty solární soustavy, členění a hydraulika okruhů**
  - oběhové čerpadlo
- **objem solární soustavy**
  - velikost expanzní nádoby, případně nárazníkové nádoby
- **výměník tepla (výkon)**      **záasadně externí deskový výměník (> 20 m<sup>2</sup>)**
- **nosné konstrukce**

33/40



## Navrhování prvků solárních soustav

### Návrh prvků

- plocha a počet solárních kolektorů, umístění
- nosné konstrukce pro kolektory
- objem a konstrukce solárních zásobníků
- architektonická a systémová integrace
- hydraulická zapojení solárních soustav
- světlost potrubí a tloušťka izolací
- výměníky tepla (optimalizace cena x zisk)
- oběhová čerpadla (výpočet tlakových ztrát)
- pojistná a zabezpečovací zařízení



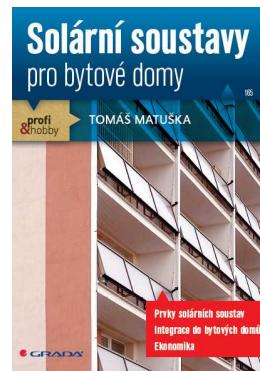
34/40



## Solární soustavy pro bytové domy

### Obsah

- **Sluneční energie pro bytové domy** (obecně o bytových domech, důvodech a bariérách rozvoje)
- **Solární tepelné soustavy** (typy, parametry, příprava TV, vytápění)
- **Prvky solárních soustav, navrhování a instalace**
- **Integrace solárních kolektorů do bytových domů** (orientace, stínění, umístění a integrace kolektorů)
- **Energetické přínosy** (výpočty, simulace a měření zisků)
- **Ekonomika** (investiční a provozní náklady, cena solárního tepla)



35/40



## Velikost zásobníku

zisky 400 kWh/(m<sup>2</sup>.rok)

doba stagnace 6 h/rok

pokrytí 42 %

tepelné ztráty 7 %

zisky 404 kWh/(m<sup>2</sup>.rok)

doba stagnace 0 h/rok

pokrytí 42 %

+ 1 %

tepelné ztráty 8 %

zisky 380 kWh/(m<sup>2</sup>.rok)

doba stagnace 77 h/rok

pokrytí 40 %

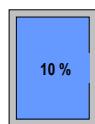
- 5 %

tepelné ztráty 6 %

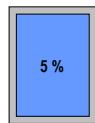
36/40



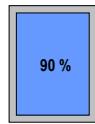
## Kvalita solárního kolektoru



zisky 400 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 42 %  
cena 5.000 Kč/m<sup>2</sup>



zisky 419 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 44 % + 5 %  
cena 8.000 Kč/m<sup>2</sup>

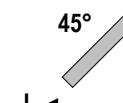


zisky 305 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 36 % - 24 %  
cena 4.000 Kč/m<sup>2</sup>

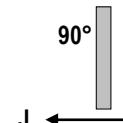
37/40



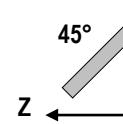
## Orientace a sklon



zisky 400 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 42 %



zisky 280 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 31 % - 26 %



Z: zisky 332 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 35 %  
V: zisky 305 kWh/(m<sup>2</sup>.rok) pokrytí 32 % - 24 %

38/40



## Kurz Solární tepelné soustavy 2010

### Čtyřdenní kurz pro projektanty a techniky

#### Fakulta strojní, ČVUT v Praze

- 4.11.2010 Základy využití sluneční energie, exkurze do Solární laboratoře  
5.11.2010 Navrhování a bilancování solárních soustav, ekonomika, dotace



#### Třeboňské inovační centrum, Třeboň

- 11.11.2010 Projektování prvků solárních soustav exkurze do experimentálního skleníku  
12.11.2010 Realizace a provoz solárních soustav

Přihlašování: [www.stpcr.cz](http://www.stpcr.cz) [www.tzb-info.cz](http://www.tzb-info.cz)



39/40



## Děkuji za pozornost

### Tomáš Matuška

Ústav techniky prostředí  
Fakulta strojní, ČVUT v Praze  
Technická 4, 166 07 Praha 6  
[tomas.matuska@fs.cvut.cz](mailto:tomas.matuska@fs.cvut.cz)

Československá společnost pro  
sluneční energii (národní sekce  
ISES)

<http://www.solarnispolecnost.cz>

<http://www.solar-info.cz>



Solární laboratoř ÚTP FS ČVUT v Praze

<http://solab.fs.cvut.cz>



40/40