

DB13

河北省地方标准

DB13/T 2386—2016

民用建筑太阳能供热采暖工程技术规程

2016-08 -15 发布

2016 -10 -01 实施

河北省质量技术监督局 发布

目 次

前言	III
1 范围	1
2 规范性引用文件	1
3 术语	1
4 基本规定	4
5 太阳能供热采暖系统设计	4
5.1 一般规定	5
5.2 供热采暖系统选型	5
5.3 供热采暖系统负荷计算	6
5.4 太阳能集热系统设计	8
5.5 蓄热系统设计	10
5.6 控制系统设计	11
5.7 末端供暖系统设计	12
5.8 热水系统设计	12
5.9 其他能源辅助加热/换热设备设计选型	13
6 太阳能供热采暖工程施工	13
6.1 一般规定	13
6.2 太阳能集热系统施工	13
6.3 太阳能蓄热系统施工	14
6.4 控制系统施工	14
6.5 末端供暖系统施工	14
7 太阳能供热采暖工程的调试、验收与效益评估	14
7.1 一般规定	14
7.2 系统调试	15
7.3 工程验收	16
7.4 工程效益评估	16
附录 A (规范性附录) 不同地区太阳能集热器的补偿面积比	18
附录 B (规范性附录) 代表城市气象参数及不同地区太阳能保证率推荐值	19
附录 C (规范性附录) 太阳能集热器平均集热效率计算方法	20
附录 D (规范性附录) 太阳能集热系统管路、水箱热损失率计算方法	22
附录 E (规范性附录) 间接系统热交换器换热面积计算方法	24
附录 F (规范性附录) 太阳能供热采暖系统效益评估计算公式	25
附录 G (规范性附录) 常用相变材料特性	29

前 言

本标准按照GB/T 1.1-2009给出的规则起草。

本标准提出单位：河北省太阳能利用行业协会。

本标准起草单位：河北维克莱恩太阳能开发有限公司、河北九易庄宸科技股份有限公司。

本标准参加起草单位：秦皇岛市尔丰太阳能采暖设备公司、河北省太阳能利用行业协会、邢台市新能源办公室、秦皇岛市新能源办公室。

本标准主要起草人：张建浦、孙振锋、潘书通、王建生、孙利民、边志敏、马卿、薛会文、刘爱民、魏金玲、张振强、刘利红、王平建、李玉贵。

民用建筑太阳能供热采暖工程技术规程

1 范围

本规程规定了民用建筑太阳能供热采暖工程的设计、施工、调试、验收与效益评估。

本规程适用于在河北省新建、扩建和改建的民用建筑中使用太阳能供热采暖系统的工程，以及在既有民用建筑上改造或增设太阳能供热采暖系统的工程。

2 规范性引用文件

下列文件对于本文件的应用是必不可少的。凡是注日期的引用文件，仅注日期的版本适用于本文件。凡是不注日期的引用文件，其最新版本（包括所有的修改单）适用于本文件。

GB 5749 生活饮用水卫生标准
GB/T 6242 平板型太阳能集热器
GB/T 8175 设备及管道绝热设计导则
GB/T 17581 真空管型太阳能集热器
GB 50015 建筑给水排水设计规范
GB 50041 锅炉房设计规范
GB 50057 建筑物防雷设计规范
GB 50185 工业设备及管道绝热工程质量检验评定标准
GB 50168 电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范
GB 50169 电气装置安装工程接地装置施工及验收规范
GB 50189 公共建筑节能设计标准
GB 50207 屋面工程质量验收规范
GB 50242 建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范
GB 50243 通风与空调工程施工质量验收规范
GB 50300 建筑工程施工质量验收统一标准
GB 50303 建筑电气工程施工质量验收规范
GB 50364 民用建筑太阳能热水系统应用技术规范
GB 50495 太阳能供热采暖工程技术规范
GB 50736 民用建筑供暖通风与空气调节设计规范
GB 50981 建筑机电工程抗震设计规范
JGJ 26 严寒和寒冷地区居住建筑节能设计标准
JGJ 142 辐射供暖供冷技术规程
DB13(J) 63-2011 居住建筑节能设计标准
DB13(J) 185-2015 居住建筑节能设计标准（节能75%）

3 术语和定义

下列术语和定义适用于本文件。

3.1

太阳能供热采暖系统 solar heating system

将太阳能转换成热能，供给建筑物冬季采暖和全年其他用热的系统，系统主要部件有太阳能集热器、换热蓄热装置、控制系统、其他能源辅助加热/换热设备、泵或风机、连接管道和末端供热采暖系统等。

3.2

短期蓄热太阳能供热采暖系统 solar heating system with short-term heat storage

仅设置具有数天贮热容量设备的太阳能供热采暖系统。

3.3

季节蓄热太阳能供热采暖系统 solar heating system with seasonal heat storage

设置的贮热设备容量，可贮存在非采暖期获取的太阳能量，用于冬季供热采暖的太阳能供热采暖系统。

3.4

液体工质太阳能集热器 solar liquid collector

吸收太阳辐射并将产生的热能传递到液体传热工质的装置。

3.5

太阳能空气集热器 solar air collector

吸收太阳辐射并将产生的热能传递到空气传热工质的装置。

3.6

液体工质集热器太阳能供热采暖系统 solar heating system using solar liquid collector

使用液体工质太阳能集热器的太阳能供热采暖系统。

3.7

太阳能空气集热器供热采暖系统 solar heating system using solar air collector

使用太阳能空气集热器的太阳能供热采暖系统。

3.8

太阳能集热系统 solar collector loop

用于收集太阳能并将其转化为热能传递到蓄热装置的系统，包括太阳能集热器、管路、泵或风机（强制循环系统）、换热器（间接系统）、蓄热装置及相关附件。

3.9

直接式太阳能集热系统（直接系统） solar direct system

在太阳能集热器中直接加热水供给用户的太阳能集热系统。

3.10

间接式太阳能集热系统（间接系统） solar indirect system

在太阳能集热器中加热液体传热工质，再通过换热器由该种传热工质加热水供给用户的太阳能集

热系统。

3.11

开式太阳能集热系统（开式系统） solar open system
与大气相通的太阳能集热系统。

3.12

闭式太阳能集热系统（闭式系统） solar closed system
不与大气相通的太阳能集热系统。

3.13

排空系统 drain down system
在可能发生工质被冻结情况时，可将全部工质全部排空以防止冻害的直接式太阳能集热系统。

3.14

排回系统 drain back system
在可能发生工质被冻结情况时，可将全部工质排回室内贮液罐以防止冻害的间接式太阳能集热系统。

3.15

防冻液系统 antifreeze system
采用防冻液作为传热工质以防止冻害的间接式太阳能集热系统。

3.16

循环防冻系统 prevent freeze with circulation
在可能发生工质被冻结情况时，启动循环泵使工质循环以防止冻害的直接式太阳能集热系统。

3.17

太阳能保证率 solar fraction
太阳能供热采暖系统中由太阳能供给的热量占系统总热负荷的百分率。

3.18

系统费效比 cost/benefit ratio of the system
太阳能供热系统采暖系统的增投资与系统在正常使用寿命期内的总节能量的比值（元/kWh），表示利用太阳能节省每千瓦小时常规能源热量的投资成本。

3.19

建筑物耗热量 heat loss of building
在计算采暖期室外平均气温条件下，为保持室内设计计算温度，建筑物在单位时间内消耗的、需由室内供暖设备供给的热量。单位为瓦（W）。

3.20

采暖热负荷 heating load for space heating

在采暖室外计算温度条件下，为保持室内设计计算温度，建筑物在单位时间内消耗的、需由供热设施供给的热量。单位为瓦（W）。

3.21

太阳能集热器总面积 gross collector area

整个集热器的最大投影面积，不包括那些固定和连接传热工质管道的组成部分。单位为平方米（ m^2 ）。

3.22

太阳能集热器采光面积 aperture collector area

非会聚太阳辐射进入集热器的最大投影面积。单位为平方米（ m^2 ）。

3.23

集热系统效率 collector loop efficiency

传热工质从太阳能集热器中获得的能量与入射在集热器采光面积上的太阳辐射能量之比。

3.24

辅助热源 auxiliary energy

在太阳能供热采暖系统中，用于补充提供热量的非太阳能能源。

3.25

控制器 controller

对太阳能加热系统进行调节使之正常运行所需的部件。

3.26

年节能收益 energy saving benefits of the year

系统当年节能量与常规能源价格的乘积与当年维护费用之差。

4 基本规定

4.1 太阳能供热采暖系统应与工程建设项目同步设计、同步施工、统一验收、同时投入使用。

4.2 太阳能供热采暖系统应做到全年综合利用，为建筑物提供供热采暖、生活热水或其他用热，系统应设置其他能源加热/换热设备，且符合现行国家及河北省有关标准的规定。

4.3 在既有建筑上增设或改造太阳能供热采暖系统，必须经建筑结构安全复核，满足建筑结构及其他相应的安全性要求，并经施工图设计文件审查合格后，方可实施。

4.4 设置太阳能供热采暖系统的新建、改建、扩建和既有供暖建筑物，建筑热工与节能设计应符合现行国家及河北省有关建筑节能标准的规定。

4.5 民用建筑太阳能供热采暖工程的设计、施工及验收除应符合本规程外，尚应符合现行国家及河北省有关标准的规定。

5 太阳能供热采暖系统设计

5.1 一般规定

5.1.1 太阳能供热采暖系统类型的选择,应根据所在地区气候、太阳能资源条件、建筑物类型、建筑物使用功能、业主要求、投资规模、安装条件等因素综合确定。

5.1.2 太阳能供热采暖系统设计应充分考虑施工安装、操作使用、运行管理、部件更换和维护等要求,做到安全、可靠、适用、经济、美观。

5.1.3 太阳能供热采暖系统应根据不同地区和使用条件采取防冻、防结露、防过热、防雷、防雹、抗风、抗震和保证电气安全等技术措施。

5.1.4 太阳能供热采暖系统应设置其他能源辅助加热/换热设备,做到因地制宜、经济适用。

5.1.5 太阳能供热采暖系统中的太阳能集热器的性能应符合下列规定:

- a) 平板型太阳能集热器的性能应符合现行国家标准 GB/T 6424 的规定;
- b) 真空管型太阳能集热器的性能应符合现行国家标准 GB/T 17581 的规定;
- c) 太阳能集热器正常使用寿命不应少于 10 年,其余组成设备和部件的质量应符合国家相关产品标准的规定。

5.1.6 在太阳能供热采暖系统中,应设置能耗计量装置。

5.1.7 太阳能供热采暖系统设计完成后,应进行系统节能、环保效益预评估。

5.2 供热采暖系统选型

5.2.1 太阳能供热采暖系统可由太阳能集热系统、蓄热系统、末端供热采暖系统、自动控制系统和其他能源辅助加热/换热设备集构成。

5.2.2 按所使用的太阳能集热器类型,太阳能供热采暖系统可分为下列两种系统:

- a) 液体工质集热器太阳能供热采暖系统;
- b) 太阳能空气集热器供热采暖系统。

5.2.3 按集热系统的运行方式,太阳能供热采暖系统可分为下列两种系统:

- a) 直接式太阳能供热采暖系统;
- b) 间接式太阳能供热采暖系统。

5.2.4 按所使用的末端采暖系统类型,太阳能供热采暖系统可分为下列四种系统:

- a) 低温热水地板辐射采暖系统;
- b) 水-空气处理设备采暖系统;
- c) 散热器采暖系统;
- d) 热风采暖系统。

5.2.5 按蓄热能力,太阳能供热采暖系统可分为下列两种系统:

- a) 短期蓄热太阳能供热采暖系统;
- b) 季节蓄热太阳能供热采暖系统。

5.2.6 太阳能供热采暖系统的类型宜根据建筑气候分区和建筑物类型参照表 1 选择。

表1 太阳能供热采暖系统选型

建筑气候分区			严寒地区			寒冷地区		
建筑物类型			低层	多层	高层	低层	多层	高层
太阳能供热采暖系统类型	太阳能集热器	液体工质集热器	●	●	●	●	●	●
		空气集热器	●	—	—	●	—	—
	集热系统运行方式	直接系统	—	—	—	—	—	—
		间接系统	●	●	●	●	●	●
	系统蓄热能力	短期蓄热	●	●	●	●	●	●
		季节蓄热	●	●	●	●	●	●
	末端采暖系统	低温热水地板辐射采暖	●	●	●	●	●	●
		水-空气处理设备采暖	—	—	—	—	—	—
		散热器采暖	—	—	—	●	●	●
		热风采暖	●	—	—	●	—	—
注：表中“●”为可选用项。								

5.2.7 应符合现行国家标准 GB 50736 要求，采用热水辐射采暖、空气调节系统采暖和散热器采暖的各类民用建筑，可采用液体工质集热器太阳能供热采暖系统。太阳能空气集热器供暖系统可用于建筑物内需热风采暖的区域。

5.3 供热采暖系统负荷计算

5.3.1 对采暖热负荷和生活热水负荷分别进行计算后,应选两者中较大的负荷确定为太阳能供热采暖系统的设计负荷,太阳能供热采暖系统的设计负荷应由太阳能集热系统和其他能源辅助加热/换热设备共同负担。

5.3.2 太阳能集热系统负担的冬季供暖通风系统的热负荷 Q 应根据建筑物下列散失和获得的热量确定：围护结构的耗热量，包括基本耗热量和附加耗热量；加热由外门、窗缝隙渗入室内的冷空气耗热量；加热由外门开启时经外门进入室内的冷空气耗热量；通风耗热量；通过其他途径散失或获得的热量。

5.3.3 围护结构的基本耗热量应按式（1）计算：

$$Q_j = \alpha FK(t_n - t_{wn}) \cdots \cdots \cdots (1)$$

式中：

- Q_j ——围护结构的基本耗热量，W；
- α ——围护结构温差修正系数，参照 GB 50736-2012 中表 5.2.4 选取；
- F ——围护结构的面积， m^2 ；
- K ——围护结构的传热系数， $W/(m^2 \cdot K)$ ；
- t_n ——供暖室内设计温度，按 GB 50736-2012 中第 3 章选取， $^{\circ}C$ ；
- t_{wn} ——供暖室外计算温度，按 GB 50736-2012 中第 4 章选取， $^{\circ}C$ 。

注：当已知或可求出冷侧温度时， t_{wn} 一项可直接用冷侧温度值代入，不再进行 α 值修正。

5.3.4 与相邻房间的温差大于或等于 5℃，或通过隔墙和楼板等的传热量大于该房间热负荷的 10% 时，应计算通过隔墙或楼板等的传热量。

5.3.5 围护结构的附加耗热量应按其占基本耗热量的百分率确定。各项附加百分率宜按下列规定的数值选用：

a) 朝向修正率：北、东北、西北按 0~10%；东、西按-5%；东南、西南按-10%~-15%；南按-15%-30%；

注1：应根据当地冬季日照率、辐射照度、建筑物使用和被遮挡等情况选用修正率。

注2：冬季日照率小于 35% 的地区，东南、西南和南向的修正率，宜采用-10%~0，东、西向可不修正。

b) 风力附加率：设在不避风的高地、河边、海岸、旷野上的建筑物，以及城镇中明显高出周围其他建筑物的建筑物，其垂直外围护结构宜附加 5%~10%；

c) 当建筑物的楼层数为 n 时，外门附加率：一道门按 $65\% \times n$ ；两道门（有门斗）按 $80\% \times n$ ；三道门（有两个门斗）按 $60\% \times n$ ；公共建筑的主要入口按 500%。

5.3.1 建筑（除楼梯间外）的围护结构耗热量高度附加率，散热器供暖房间高度大于 4m 时，每高出 1m 应附加 2%，但总附加率不应大于 15%；地面辐射供暖的房间高度大于 4m 时，每高出 1m 宜附加 1%，但总附加率不宜大于 8%。

5.3.2 对于只要求在使用时间保持室内温度，而其他时间可以自然降温的供暖间歇使用建筑物，可按间歇供暖系统设计。其供暖热负荷应对围护结构耗热量进行间歇附加，附加率应根据保证室温的时间和预热时间等因素通过计算确定。间歇附加率可按下列数值选取：

a) 仅白天使用的建筑物，间歇附加率可取 20%；

b) 对不经常使用的建筑物，间歇附加率可取 30%。

5.3.3 加热由门窗缝隙渗入室内的冷空气的耗热量，应根据建筑物的内部隔断、门窗构造、门窗朝向、室内外温度和室外风速等因素确定，宜按 GB 50736-2012 中附录 F 进行计算。

5.3.4 在确定分户热计量供暖系统的户内供暖设备容量和户内管道时，应考虑户间传热对供暖负荷的附加，但附加量不应超过 50%，且不应统计在供暖系统的总热负荷内。

5.3.5 全面辐射供暖系统的热负荷计算时，室内设计温度应符合 GB 50736-2012 中第 3.0.5 条的规定。局部辐射供暖系统的热负荷按全面辐射供暖的热负荷乘以表 2 的计算系数。

表2 局部辐射供暖热负荷计算系数

供暖区面积与房间总面积的比值	≥ 0.75	0.55	0.40	0.25	≤ 0.20
计算系数	1	0.72	0.54	0.38	0.30

5.3.6 其他能源辅助加热/换热设备负担在采暖室外计算温度条件下建筑物采暖热负荷应按现行国家标准 GB 50736 中的规定计算。

5.3.7 太阳能集热系统负担的热水供应负荷为建筑物的生活热水日平均耗热量。热水日平均耗热量应按式（2）计算：

$$Q_w = m q_r c_w \rho_w (t_r - t_l) / 86400 \dots\dots\dots (2)$$

式中：

Q_w ——生活热水日平均耗热量，W；

m ——用水计算单位数，人数或床位数；

q_r ——热水用水定额，根据 GB 50015 规定，按热水最高日用水定额的下限取值，L/(人·d)或 L/(床·d)；

c_w ——水的比热容，取 4187 J/(kg·℃)；

ρ_w ——热水密度，kg/L；

t_r ——设计热水温度，℃；

t_l ——设计冷水温度，℃。

5.4 太阳能集热系统设计

5.4.1 太阳能集热系统设计应符合下列基本规定：

- 建筑物上安装太阳能集热系统，严禁降低相邻建筑的日照标准；
- 直接式太阳能集热系统宜在冬季环境温度较高，防冻要求不严格的地区使用；冬季环境温度较低的地区，应采取相应的防冻措施；
- 太阳能集热系统管道应选用耐腐蚀和安装连接方便可靠的管材。

5.4.2 太阳能集热器的设置应符合下列规定：

- 太阳能集热器宜朝向正南，或南偏东、偏西 30° 的朝向范围内设置；安装倾角宜选择当地在当地纬度 -10° ~ +10° 的范围内；当受实际条件限制时，应按附录 A 进行面积补偿，合理增加集热器面积，并应进行经济效益分析；
- 放置在建筑外围护结构上的太阳能集热器，在冬至日集热器采光面上的日照时数应不少于 4h。前、后排集热器之间应留有安装、维护操作的足够间距，排列应整齐有序；
- 某一时刻太阳能集热器不被前方障碍物遮挡阳光的日照间距应按式 (3) 计算：

$$D = H \times \cot h \times \cos \gamma_0 \dots\dots\dots (3)$$

式中：

D ——日照间距，m；

H ——前方障碍物的高度，m；

h ——计算时刻的太阳高度角，°；

γ_0 ——计算时刻太阳光线在水平面上的投影线与集热器表面法线在水平面上的投影线之间的夹角，°；

- 太阳能集热器不得跨越建筑变形缝设置。

5.4.3 太阳能集热器总面积按下列公式计算。

- 直接系统集热器总面积应按式 (4) 计算：

$$A_C = \frac{86400 Q \times f}{J_T \eta_{cd} (1 - \eta_L)} \dots\dots\dots (4)$$

式中:

- A_C ——直接系统集热器总面积, m^2 ;
 Q ——建筑物热负荷, W ;
 J_T ——当地集热器采光面上的平均日太阳辐照量, $\text{J}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$, 按附录 B 选取;
 f ——太阳能保证率, %, 按附录 B 选取;
 η_{cd} ——基于总面积的集热器平均集热效率, %, 按附录 C 方法计算;
 η_L ——管路及贮热装置热损失率, %, 按附录 D 方法计算。

b) 间接系统集热器总面积应按式 (5) 计算:

$$A_{IN} = A_C \cdot \left(1 + \frac{U_L \cdot A_C}{U_{hx} \cdot A_{hx}} \right) \dots\dots\dots (5)$$

式中:

- A_{IN} ——间接系统集热器总面积, m^2 ;
 A_C ——直接系统集热器总面积, m^2 ;
 U_L ——集热器总热损系数, $\text{W}/(\text{m}^2 \cdot ^\circ\text{C})$, 测试得出;
 U_{hx} ——换热器传热系数, $\text{W}/(\text{m}^2 \cdot ^\circ\text{C})$, 查产品样本得出;
 A_{hx} ——间接系统换热器换热面积, m^2 , 按附录 E 方法计算。

5.4.4 太阳能集热系统的设计流量应按下列公式和推荐的参数计算。

a) 太阳能集热系统的设计流量应按式 (6) 计算:

$$G_S = gA \dots\dots\dots (6)$$

式中:

- G_S ——太阳能集热系统的设计流量, m^3/h ;
 g ——太阳能集热器的单位面积流量, $\text{m}^3/(\text{h} \cdot \text{m}^2)$;
 A ——太阳能集热器的采光面积, m^2 。

b) 太阳能集热器的单位面积流量应根据太阳能集热器生产企业给出的数值确定。在没有企业提供相关技术参数的前提下, 根据不同的系统, 宜按表 3 给出的范围取值。

表3 太阳能集热器的单位面积流量

系统类型		太阳能集热器的单位面积流量 $\text{m}^3/(\text{h} \cdot \text{m}^2)$
小型太阳能 供热水系统	真空管型太阳能集热器	0.035~0.072
	平板型太阳能集热器	0.072
大型集中太阳能供暖系统 (集热器总面积大于 100m^2)		0.021~0.06

表3 太阳能集热器的单位面积流量（续）

系统类型	太阳能集热器的单位面积流量 $\text{m}^3/(\text{h} \cdot \text{m}^2)$
小型独户太阳能供暖系统	0.024~0.036
板式换热器间接式太阳能集热供暖系统	0.009~0.012
太阳能空气集热器供暖系统	36

5.4.5 太阳能集热系统宜采用自动控制变流量运行。

5.4.6 太阳能集热系统的防冻设计应符合下列规定：

- 在冬季室外环境温度可能低于 0°C 的地区，应进行太阳能集热系统的防冻设计；
- 太阳能集热系统可采用的防冻措施宜根据集热系统类型、使用地区，参照表4选择；
- 太阳能集热系统的防冻措施应采用自动控制运行工作。

表4 太阳能集热系统的防冻设计选型

建筑气候分区		严寒地区		寒冷地区	
太阳能集热系统类型		直接系统	间接系统	直接系统	间接系统
防冻 设计 类型	排空系统	—	—	●	—
	排回系统	—	●	—	●
	防冻液系统	—	●	—	●
	循环防冻系统	—	—	●	—
注：表中“●”为可选用项。					

5.5 蓄热系统设计

5.5.1 太阳能蓄热系统设计应符合下列基本规定：

- 应根据太阳能集热系统形式、系统性能、系统投资，供热采暖负荷和太阳能保证率进行技术经济分析，选取适宜的蓄热系统；
- 太阳能供热采暖系统的蓄热方式，应根据蓄热系统形式、投资规模和当地的地质、水文、土壤条件及使用要求按表5进行选择；
- 蓄热水池不应与消防水池合用。

表5 蓄热方式选用表

系统形式	蓄热方式			
	贮热水箱	地下水池	土壤埋管	相变材料
液体工质集热器 短期蓄热系统	●	●	—	●
液体工质集热器 季节蓄热系统	—	●	●	—

表 5 蓄热方式选用表（续）

系统形式	蓄热方式			
	贮热水箱	地下水池	土壤埋管	相变材料
空气集热器 短期蓄热系统	—	—	—	●
注：表中“●”为可选用项。				

5.5.2 液体工质蓄热系统设计应符合下列规定：

- 根据当地的太阳能资源、气候、工程投资等因素综合考虑，短期蓄热液体工质集热器太阳能供暖系统的蓄热量应满足建筑物 2d~5d 的供暖需求；
- 各类太阳能供热采暖系统对应每平方米太阳能集热器采光面积的贮热水箱、水池容积范围可按表 6 选取，宜根据设计蓄热时间周期和蓄热量等参数计算确定；
- 水箱进、出口处流速宜小于 0.04m/s，必要时宜采用水流分布器；
- 设计地下水池季节蓄热系统的水池容量时，应校核计算蓄热水池内热水可能达到的最高温度；宜利用计算软件模拟系统的全年运行性能，进行计算预测。水池的最高水温应比水池工作压力对应的工质沸点温度低 5℃；
- 地下水池应根据现行国家及河北省有关标准、规范进行槽体结构、保温结构和防水结构的设计；
- 季节蓄热地下水池应有避免池内水温分布不均匀的技术措施；
- 贮热水箱和地下水池宜采用外保温，其保温设计应符合现行国家标准 GB 50736 及 GB/T 8175 的规定；
- 设计土壤埋管季节蓄热系统之前，应进行地址勘察，确定当地的土壤地质条件是否适宜埋管，是否宜与地埋管热泵系统配合使用。

表 6 各类系统贮热水箱的容积选择范围

系统类型	直接太阳能 供热采暖系统	短期蓄热太阳能 供热采暖系统	季节蓄热太阳能 供热采暖系统
贮热水箱、水池容积范围 (L/m ²)	5~20	50~150	1400~2100

5.5.3 相变材料蓄热设计应符合下列规定：

- 空气集热器太阳能供暖系统采用相变材料蓄热时，热空气可直接流过相变材料蓄热器加热相变材料进行蓄热；液体工质集热器太阳能供暖系统采用相变材料蓄热时，应增设换热器，通过换热器加热相变材料蓄热器中的相变材料进行蓄热；
- 应根据太阳能供暖系统的工作温度，选择确定相变材料，使相变材料的相变温度与系统的工作温度范围相匹配。常用相变材料特性可参见附录 G。

5.6 控制系统设计

5.6.1 太阳能供热采暖系统的自动控制设计应符合下列基本规定：

- a) 太阳能供热采暖系统应设置自动控制。自动控制的功能应包括对太阳能集热系统的运行控制和安全防护控制、集热系统和辅助热源设备的工作切换控制。太阳能集热系统安全防护控制的功能应包括防冻保护和防过热保护；
- b) 控制方式应简便、可靠、利于操作；控制元件宜放置在室内，便于维护；控制元件性能应符合相关产品标准要求。

5.6.2 系统运行和设备工作切换的自动控制应符合下列规定：

- a) 太阳能集热系统宜采用温差循环运行控制；
- b) 变流量运行的太阳能集热系统，宜采用设太阳辐照感应传感器（如光伏电池板等）或温度传感器的方式，应根据太阳辐照条件或温差变化控制变频泵改变系统流量，实现优化运行；
- c) 太阳能集热系统和辅助热源加热设备的相互工作切换宜采用定温控制。应在贮热装置内的供热介质出口处设置温度传感器，当介质温度低于“设计供热温度”时，应通过控制器启动辅助热源加热设备工作，当介质温度高于“设计供热温度”时，辅助热源加热设备应停止工作。

5.6.3 系统安全和防护的自动控制应符合下列规定：

- a) 使用排空和排回防冻措施的直接和间接式太阳能集热系统宜采用定温控制。当太阳能集热系统出口水温低于设定的防冻执行温度时，通过控制器启闭相关阀门完全排空集热系统中的水或将水排回贮水箱；
- b) 使用循环防冻措施的直接式太阳能集热系统宜采用定温控制。当太阳能集热系统出口水温低于设定的防冻执行温度时，通过控制器启动循环泵进行防冻循环；
- c) 水箱防过热温度传感器应设置在贮热水箱顶部，防过热执行温度应设定在 80℃ 以内；系统防过热温度传感器应设置在集热系统出口，防过热执行温度的设定范围应与系统的运行工况和部件的耐热能力相匹配；
- d) 为防止因系统过热而设置的安全阀应安装在泄压时排出的高温蒸汽和水不会危及周围人员的安全的位置上，并应配备相应的措施；其设定的开启压力，应与系统可耐受的最高工作温度对应的饱和蒸汽压力相一致。

5.6.4 大型居住和公共建筑集中式太阳能供热采暖系统宜纳入建筑设备监控系统中。

5.6.5 大型居住和公共建筑集中式太阳能供热采暖系统应具有能耗数据的实时采集、统计、分析和传输功能，并采用智能控制系统，实现太阳能供热采暖系统的能耗监测。

5.7 末端供暖系统设计

5.7.1 液体工质集热器太阳能供热采暖系统可采用低温热水地板辐射、水-空气处理设备和散热器等末端供暖系统。

5.7.2 空气集热器太阳能供热采暖系统应采用热风采暖末端供暖系统，宜采用部分新风加回风循环的风管送风系统，系统运行噪声应符合现行国家及河北省有关规范的要求。

5.7.3 太阳能供热采暖系统的末端供热系统设计应符合现行国家标准 GB 50736 及现行河北省居住建筑、公共建筑节能设计标准的规定。

5.8 热水系统设计

5.8.1 太阳能供热采暖系统中热水系统的供热水范围，应根据所在地区气候、太阳能资源条件、建筑物类型、功能，综合业主要求、投资规模、安装等条件确定，并应保证系统在非采暖季正常运行时不会发生过热现象。

5.8.2 热水系统设计应符合现行国家标准 GB 50015、GB 50364 及现行河北省居住建筑、公共建筑节能设计标准的规定。

5.8.3 生活热水系统水质的卫生指标，应符合现行国家标准 GB 5749 的要求。

5.9 其他能源辅助加热/换热设备设计选型

5.9.1 其他能源加热/换热设备所使用的常规能源种类，应符合现行国家标准 GB 50736、GB 50189、JGJ 26 及现行河北省居住建筑、公共建筑节能设计标准的规定。

5.9.2 其他能源加热/换热设备的选择原则、设计选型和设备的综合性能应符合现行国家及河北省有关标准的规定。

6 太阳能供热采暖工程施工

6.1 一般规定

6.1.1 太阳能供热采暖系统的施工安装不得破坏建筑物的结构、屋面、地面防水层和附属设施，不得削弱建筑物在寿命期内承受荷载的能力。

6.1.2 太阳能供热采暖系统的施工安装应单独编制施工组织设计，并应包括与主体结构施工、设备安装、装饰装修等相关工种的协调配合方案和安全措施等内容。

6.1.3 太阳能供热采暖系统施工安装前应具备下列条件：

- a) 设计文件齐备，且已审查通过；
- b) 施工组织设计及施工方案已经批准；
- c) 施工场地符合施工组织设计要求；
- d) 现场水、电、场地、道路等条件能满足正常施工需要；
- e) 预留基础、孔洞、设施符合设计图纸，并已验收合格；
- f) 既有建筑经结构复核或法定检测机构同意安装太阳能供热采暖系统的鉴定文件。

6.1.4 太阳能供热采暖系统连接管线、部件、阀门等配件选用的材料应耐受系统的最高工作温度和工作压力。

6.1.5 进场安装的太阳能供热采暖系统产品、配件、材料应有产品合格证，其性能应符合设计要求；集热器应有性能检测报告。

6.2 太阳能集热系统施工

6.2.1 太阳能集热器的安装方位应符合设计要求并使用罗盘仪定位。

6.2.2 太阳能集热器的相互连接以及真空管与联箱的密封应按照产品设计的连接和密封方式安装，具体操作应严格按产品说明书进行。

6.2.3 安装在平屋面专用基座上的太阳能集热器，应按照设计要求保证基座的强度，基座与建筑主体结构应牢固连接；应做好防水处理，防水制作应符合现行国家标准 GB 50207 的规定。

6.2.4 埋设在坡屋面结构层的预埋件应在结构层施工时同时埋入，位置应准确。预埋件应做防腐处理，在太阳能集热系统安装前应妥善保护。

6.2.5 带支架安装的太阳能集热器，其支架强度、抗风能力、防腐处理和热补偿措施等应符合设计要求或现行国家及河北省有关标准的规定。

6.2.6 太阳能集热系统管线穿屋面、露台、墙面时，应预埋防水套管。

6.2.7 太阳能集热系统的管道施工安装应符合现行国家标准 GB 50242、GB 50243 的规定。

6.3 太阳能蓄热系统施工

6.3.1 用于制作贮热水箱的材质、规格应符合设计要求；钢板焊接的贮热水箱，水箱内、外壁应按设计要求做防腐处理，内壁防腐涂料应卫生、无毒，能长期耐受所贮存热水的最高温度。

6.3.2 贮热水箱制作应符合相关标准的规定；贮热水箱保温应在水箱检漏试验合格后进行，保温制作应符合现行国家标准 GB 50185 的规定；贮热水箱内箱应做接地处理，接地应符合现行国家标准 GB 50169 的规定。

6.3.3 贮热水箱和支架间应有隔热垫，不宜直接刚性连接。

6.3.4 蓄热地下水池现场施工制作时，应符合下列规定：

- a) 地下水池应满足系统承压要求，应能承受土壤等荷载；
- b) 地下水池应严密、无渗漏；
- c) 地下水池及内部部件应作抗腐蚀处理，内壁防腐涂料应卫生、无毒，能长期耐受所贮存热水的最高温度；
- d) 地下水池选用的保温材料和保温构造做法应能长期耐受所贮存热水的最高温度。

6.3.5 太阳能蓄热系统的管道施工安装应符合现行国家标准 GB 50242、GB 50243 的规定。

6.4 控制系统施工

6.4.1 系统的电缆线路施工和电气设施的安装应符合现行国家标准 GB 50168 和 GB 50303 的相关规定。

6.4.2 系统中全部电气设备和与电气设备相连的金属部件应做接地处理。电气接地装置的施工应符合现行国家标准 GB 50169 的规定。

6.5 末端供暖系统施工

6.5.1 末端供暖系统的施工安装应符合现行国家标准 GB 50242、GB 50243 的相关规定。

6.5.2 低温热水地板辐射供暖系统的施工安装应符合现行行业标准 JGJ 142 的相关规定。

7 太阳能供热采暖工程的调试、验收与效益评估

7.1 一般规定

7.1.1 太阳能供热采暖工程安装完毕投入使用前，应进行系统调试。系统调试应在竣工验收阶段进行；不具备使用条件时，经建设单位同意，可延期进行。

7.1.2 系统调试应包括设备单机、部件调试和系统联动调试。系统联动调试应按照实际运行工况进行，联动调试完成后，应进行连续 3 d 试运行。

7.1.3 太阳能供热采暖系统工程的验收应分为分项工程验收和竣工验收。分项工程验收应由监理工程师（建设单位技术负责人）组织施工单位项目专业质量（技术）负责人等进行；竣工验收应由建设单位（项目）负责人组织施工单位、设计、监理等单位（项目）负责人进行。

7.1.4 分项工程验收宜根据工程施工特点分期进行，对于影响工程安全和系统性能的工序，必须在本工序验收合格后才能进入下一道工序的施工。

7.1.5 竣工验收应在工程移交用户前，分项工程验收合格后进行；竣工验收应提交下列验收资料：

- a) 设计变更证明文件和竣工图；
- b) 主要材料、设备、成品、半成品、仪表的出厂合格证明或检验资料；
- c) 屋面防水检漏记录；
- d) 隐蔽工程验收记录和中间验收记录；
- e) 系统水压试验记录；
- f) 系统生活热水水质检验记录；
- g) 系统调试及试运行记录；
- h) 系统热工性能检验记录。

7.1.6 太阳能供热采暖工程施工质量的保修期限，自竣工验收合格日起计算为二个采暖期。在保修期内发生施工质量问题的，施工企业应履行保修职责，责任方承担相应的经济责任。

7.2 系统调试

7.2.1 太阳能供热采暖工程的系统调试，应由施工单位负责，监理单位监督，设计单位与建设单位参与和配合。系统调试的实施单位可以是施工企业本身或委托给有调试能力的其他单位。

7.2.2 太阳能供热采暖工程的系统联动调试，应在设备单机、部件调试和试运转合格后进行。

7.2.3 设备单机、部件调试应包括下列内容：

- a) 检查水泵安装方向；
- b) 检查电磁阀安装方向；
- c) 温度、温差、水位、流量等仪表显示正常；
- d) 电气控制系统应达到设计要求功能，动作准确；
- e) 剩余电流保护装置动作准确可靠；
- f) 防冻、过热保护装置正常工作；
- g) 各种阀门开启灵活，密封严密；
- h) 辅助能源加热设备正常工作，加热能力达到设计要求。

7.2.4 系统联动调试应包括下列内容：

- a) 调整系统各个分支回路的调节阀，使各回路流量平衡，达到设计流量；
- b) 调试辅助热源加热设备与太阳能集热系统的工作切换，达到设计要求；
- c) 调整电磁阀使阀前阀后压力处于设计要求的压力范围内。

7.2.5 系统联动调试后的运行参数应符合下列规定：

- a) 额定工况下供热采暖系统的流量和供热水温度、热风采暖系统的风量和热风温度的调试结果与设计值的偏差不应大于现行国家标准 GB 50243 的相关规定；
- b) 额定工况下太阳能集热系统的流量或风量与设计值的偏差不应大于 10%；
- c) 额定工况下太阳能集热系统进出口工质的温差应符合设计要求。

7.3 工程验收

7.3.1 太阳能供热采暖工程的分部、分项工程可按表 7 划分。

表 7 太阳能供热采暖工程的分部、分项工程划分表

序号	分部工程	分项工程
1	太阳能集热系统	太阳能集热器安装、其他能源辅助加热/换热设备安装、管道及配件安装、系统水压试验及调试、防腐、绝热
2	蓄热系统	贮热水箱及配件安装、地下水池施工、管道及配件安装、辅助设备安装、防腐、绝热
3	室内采暖系统	管道及配件安装、低温热水地板辐射采暖系统安装、水-空气处理设备安装、辅助设备及散热器安装、系统水压试验及调试、防腐、绝热
4	室内热水供应系统	管道及配件安装、辅助设备安装、防腐、绝热
5	控制系统	传感器及安全附件安装、计量仪表安装、电缆线路施工安装

7.3.2 太阳能供热采暖系统中的隐蔽工程，在隐蔽前应经监理人员验收及认可签证。

7.3.3 太阳能供热采暖系统中的土建工程验收前，应在安装施工中完成下列隐蔽项目的现场验收：

- a) 安装基础螺栓和预埋件；
- b) 基座、支架、集热器四周与主体结构的连接节点；
- c) 基座、支架、集热器四周与主体结构之间的封堵及防水；
- d) 太阳能供热采暖系统与建筑物避雷系统的防雷连接节点或系统自身的接地装置安装。

7.3.4 太阳能集热器的安装方位角和倾角应满足设计要求，安装误差应在 $\pm 3^\circ$ 以内。

7.3.5 太阳能供热采暖工程的检验、检测应包括下列主要内容：

- a) 压力管道、系统、设备及阀门的水压试验；
- b) 系统的冲洗及水质检测；
- c) 系统的热性能检测。

7.3.6 太阳能供热采暖系统管道的水压试验压力应为工作压力的 1.5 倍，工作压力应符合设计要求。设计未注明时，开式太阳能集热系统应以系统顶点工作压力加 0.1 MPa 做水压试验；闭式太阳能集热系统和采暖系统应按现行国家标准 GB 50242 的规定进行。

7.4 工程效益评估

7.4.1 太阳能供热采暖系统应进行效益分析，并根据效益分析选择太阳能供热采暖系统方案。

7.4.2 太阳能供热采暖系统工作运行后，宜进行系统能耗的定期监测。

7.4.3 太阳能供热采暖工程的节能、环保效益的分析评定指标应包括：系统的年节能量、年节能费用、费效比、系统增加投资回收期、环境效益评估、环境效益监测和年节能收益。上述指标计算可采用附录 F 中的公式评估。

附 录 A (规范性附录)

不同地区太阳能集热器的补偿面积比

A.1 太阳能集热器的面积补偿应按式 (A.1) 计算:

$$A_B = A_C / R_S \cdots \cdots \cdots (A.1)$$

式中:

A_B ——进行面积补偿后实际确定的太阳能集热器面积;

A_C ——按集热器方位正南, 倾角为当地纬度, 用本规程式 (4)、式 (5) 计算得出的太阳能集热器面积;

R_S ——太阳能集热器补偿面积比。

A.2 河北省代表城市的太阳能集热器补偿面积比 R_S , 选取与 GB 50495-2009 附录 A 表格中距离最近、纬度最接近的城市的 R_S 对应值, 其中石家庄市、保定市、廊坊市、衡水市、邢台市、张家口市、承德市选用北京市数据; 沧州市、唐山市、秦皇岛市选用天津市数据; 邯郸市选用郑州市数据。

附 录 B
(规范性附录)

代表城市气象参数及不同地区太阳能保证率推荐值

B.1 河北省代表城市的太阳能供热采暖系统设计采用的气象参数可按照表B.1选取。选取与GB 50495-2009附录B表格中距离最近、纬度最接近的城市的对应值，其中石家庄市、保定市、廊坊市、衡水市、邢台市选用北京市数据；沧州市、唐山市、秦皇岛市选用天津市数据；邯郸市选用郑州市数据；张家口市、承德市选用大同市数据。

表B.1 代表城市气象参数

城市名称	纬度	H_{ha}	H_{La}	H_{ht}	H_{Lt}	T_a	S_y	T_d	T_h	S_d	资源区
北京	39° 48′	14.18	16.014	7.889	13.709	12.9	7.5	-2.7	0.1	6	III
天津	39° 06′	14.106	15.804	7.328	12.61	13	7.2	-1.6	-0.2	5.6	III
郑州	34° 43′	13.428	14.301	7.781	12.277	14.3	6.2	1.7	2.5	5	III
大同	40° 06′	15.202	17.346	7.977	14.647	7.2	7.6	-8.9	-4	5.6	II

注： H_{ha} ：水平面年平均日辐照量，MJ/($m^2 \cdot d$)；
 H_{La} ：当地纬度倾角平面年平均日辐照量，MJ/($m^2 \cdot d$)；
 H_{ht} ：水平面12月的月平均日辐照量，MJ/($m^2 \cdot d$)；
 H_{Lt} ：当地纬度倾角平面12月的月平均日辐照量，MJ/($m^2 \cdot d$)；
 T_a ：年平均环境温度，℃；
 T_d ：12月的月平均环境温度，℃；
 T_h ：计算采暖期平均环境温度，℃；
 S_y ：年平均每日的日照小时数，h；
 S_d ：12月的月平均每日的日照小时数，h。

B.2 太阳能供热采暖系统在不同资源区内的太阳能保证率 f 可按表B.2的推荐范围选取。

表B.2 不同地区太阳能供热采暖系统的太阳能保证率 f 的推荐选值范围

资源区划	直接加热供暖系统	短期蓄热供暖系统	季节蓄热供暖系统
II资源较富区	$\geq 35\%$	$\geq 45\%$	$\geq 55\%$
III资源一般区	$\geq 30\%$	$\geq 40\%$	$\geq 50\%$

附录 C

(规范性附录)

太阳能集热器平均集热效率计算方法

C.1 太阳能集热器的集热效率应根据选用产品的实际测试效率公式 (C.1) 或 (C.2) 进行计算:

$$\eta = \eta_0 - UT^* \dots\dots\dots (C.1)$$

式中:

η ——以 T^* 为参考的集热器热效率, %;

η_0 —— $T^* = 0$ 时的集热器热效率, %;

U ——以 T^* 为参考的集热器总热损系数, $W/(m^2 \cdot K)$;

T^* ——归一化温差, $(m^2 \cdot K)/W$, 按公式 (C.3) 计算。

$$\eta = \eta_0 - a_1 T^* - a_2 G(T^*)^2 \dots\dots\dots (C.2)$$

式中:

a_1 ——以 T^* 为参考的常数;

a_2 ——以 T^* 为参考的常数;

G ——总太阳辐照度, W/m^2 。

$$T^* = (t_i - t_a) / G \dots\dots\dots (C.3)$$

式中:

t_i ——集热器工质进口温度, $^{\circ}C$;

t_a ——环境温度, $^{\circ}C$ 。

C.2 短期蓄热太阳能供热采暖系统计算太阳能集热器集热效率时, 归一化温差计算的参数选择应符合下列原则:

- 直接系统的 t_i 取供暖系统的回水温度, 间接系统的 t_i 等于供暖系统的回水温度加换热器的换热温差;
- t_a 取当地 12 月的月平均室外环境温度;
- 总太阳辐照度 G 应按式 (C.4) 计算:

$$G = H_d / (3.6S_d) \dots\dots\dots (C.4)$$

式中:

H_d ——当地 12 月集热器采光面上的太阳总辐射月平均日辐照量, $kJ/(m^2 \cdot d)$;

S_d ——当地 12 月的月平均每日的日照小时数, h。

C.3 季节蓄热太阳能供热采暖系统计算太阳能集热器集热效率时,归一化温差计算的参数选择应符合下列原则:

- a) 直接系统的 t_i 取供暖系统的回水温度,间接系统的 t_i 等于供暖系统的回水温度加换热器的换热温差;
- b) t_a 取当地的年平均室外环境空气温度;
- c) 总太阳辐照度 G 应按式(C.5)计算:

$$G = H_y / (3.6S_y) \dots\dots\dots (C.5)$$

式中:

H_y ——当地集热器采光面上的太阳总辐射年平均日辐照量, $\text{kJ}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$;

S_y ——当地的年平均每日的日照小时数, h 。

附录 D

(规范性附录)

太阳能集热系统管路、水箱热损失率计算方法

D.1 管路、水箱热损失率 η_L 可按经验取值估算， η_L 的推荐取值范围为：

- a) 短期蓄热太阳能供热采暖系统：10%~20%；
- b) 季节蓄热太阳能供热采暖系统：10%~15%。

D.2 需要准确计算时，可按D.3~D.5条给出的公式迭代计算。

D.3 太阳能集热系统管路单位表面积的热损失可按式 (D.1) 计算：

$$q_l = \frac{(t - t_a)}{\frac{D_0}{2\lambda} \ln \frac{D_0}{D_i} + \frac{1}{a_0}} \dots\dots\dots (D.1)$$

式中：

- q_l ——管路单位表面积的热损失，W/m²；
- D_i ——管道保温层内径，m；
- D_0 ——管道保温层外径，m；
- t_a ——保温结构周围环境的空气温度，℃；
- t ——设备及管道外壁温度，金属管道及设备通常可取介质温度，℃；
- a_0 ——表面放热系数，W/(m²·℃)；
- λ ——保温材料的导热系数，W/(m²·℃)。

D.4 贮水箱单位表面积的热损失可按式 (D.2) 计算：

$$q = \frac{(t - t_a)}{\frac{\delta}{\lambda} + \frac{1}{a}} \dots\dots\dots (D.2)$$

式中：

- q ——贮水箱单位表面积的热损失，W/m²；
- δ ——保温层厚度，m；
- λ ——保温材料导热系数，W/(m·℃)；
- a ——表面放热系数，W/(m²·℃)。

对于圆形水箱保温可按式 (D.3)：

$$\delta = \frac{D_0 - D_i}{2} \dots\dots\dots (D.3)$$

D.5 管路及贮水箱热损失率 η_L 可按式 (D.4) 计算：

$$\eta_L = (q_1 A_1 + q A_2) / (G A_C \eta_{cd}) \cdots \cdots \cdots (D.4)$$

式中:

A_1 ——管路表面积, m^2 ;

A_2 ——贮水箱表面积, m^2 ;

A_C ——系统集热器总面积, m^2 ;

G ——集热器采光面上的总太阳辐照度, W/m^2 ;

η_{cd} ——基于总面积的集热器平均集热效率, %, 按照附录C方法计算。

附 录 E (规范性附录)

间接系统热交换器换热面积计算方法

E.1 间接系统热交换器换热面积可按式 (E.1) 计算:

$$A_{hx} = (1 - \eta_L) Q_{hx} / (\varepsilon \times U_{hx} \times \Delta t_j) \cdots \cdots \cdots (E.1)$$

式中:

A_{hx} ——间接系统热交换器换热面积, m^2 ;

η_L ——贮热水箱到热交换器的管路热损失率, 一般可取 0.02~0.05;

Q_{hx} ——热交换器换热量, kW;

ε ——结垢影响系数, 0.6~0.8;

U_{hx} ——热交换器传热系数, 按热交换器技术参数确定;

Δt_j ——传热温差, 宜取 5~10℃, 集热器热性能好, 温差取高值, 否则取低值。

E.2 热交换器换热量可按式 (E.2) 计算:

$$Q_{hx} = (k \times f \times Q') / (3600 \times S_y) \cdots \cdots \cdots (E.2)$$

式中:

Q_{hx} ——热交换器换热量, kW;

k ——太阳辐照度时变系数, 取 1.5~1.8, 取高限对太阳能利用有利, 但会增加造价;

f ——太阳能保证率, %, 按附录 B 选取;

Q' ——太阳能供热采暖系统负担的采暖季平均日供热量, kJ;

S_y ——当地的年平均每日的日照小时数, h。

E.3 太阳能供热采暖系统负担的采暖季平均日供热量可按式 (E.3) 计算:

$$Q' = Q \times 86400 \cdots \cdots \cdots (E.3)$$

式中:

Q' ——太阳能供热采暖系统负担的采暖季平均日供热量, kJ;

Q ——建筑物热负荷, kW。

附录 F (规范性附录)

太阳能供热采暖系统效益评估计算公式

F.1 太阳能供热采暖系统年节能量可分别按式 (F.1)、式 (F.2) 计算。

F.1.1 直接式系统:

$$\Delta Q_{save} = A_c \cdot J_T \cdot (1 - \eta_c) \cdot \eta_{cd} \cdots \cdots \cdots (F.1)$$

式中:

ΔQ_{save} ——太阳能供热采暖系统的年节能量, MJ;

A_c ——直接系统的太阳能集热器面积, m^2 ;

J_T ——太阳能集热器采光表面上的年总太阳辐照量, MJ/m^2 ;

η_{cd} ——太阳能集热器的年平均集热效率, %;

η_c ——管路、水泵、水箱和季节蓄热装置的热损失率。

F.1.2 间接式系统:

$$\Delta Q_{save} = A_{IN} \cdot J_T (1 - \eta_c) \cdot \eta_{cd} \cdots \cdots \cdots (F.2)$$

式中:

A_{IN} ——间接系统的太阳能集热器面积, m^2 。

F.2 太阳能供热采暖系统节能费可分别按式 (F.3)、式 (F.4) 计算:

F.2.1 简单年节能费用可按式 (F.3) 计算:

$$W_j = \Delta Q_{save} \cdot C_c \cdots \cdots \cdots (F.3)$$

式中:

W_j ——太阳能供热采暖系统的简单年节能费用, 元;

ΔQ_{save} ——太阳能供热采暖系统的年节能量, MJ;

C_c ——系统评估当年的常规能源热价, 元/MJ。

F.2.2 寿命期内的总节能费可按式 (F.4) 计算:

$$SAV = PI(\Delta Q_{save} \cdot C_c - A \cdot DJ) - A \cdots \cdots \cdots (F.4)$$

式中:

SAV ——系统寿命期内的总节能费用, 元;

PI ——折现系数;

C_c ——系统评估当年的常规能源热价, 元/MJ;

A ——太阳能供热采暖系统总增投资, 元;

DJ ——每年用于与太阳能供热采暖系统有关的维修费用，包括太阳能集热器维护，集热系统管道维护和保温等费用占总增投资的百分率；一般取 1%。

F.3 折现系数 PI 可按式 (F.5)、式 (F.6) 计算：

$$PI = \frac{1}{d-e} \left[1 - \left(\frac{1+e}{1+d} \right)^n \right] \quad d \neq e \dots\dots\dots (F.5)$$

$$PI = \frac{n}{1+d} \quad d = e \dots\dots\dots (F.6)$$

式中：

d ——年市场折现率，可取银行贷款利率；

e ——年燃料价格上涨率；

n ——分析节省费用的年限，从系统开始运行算起，取集热系统寿命（一般为 10~15 年）。

F.4 系统评估当年的常规能源热价 C_c 可按式 (F.7) 计算：

$$C_c = C'_c / (q \cdot Eff) \dots\dots\dots (F.7)$$

式中：

C'_c ——系统评估当年的常规能源价格，元/kg；

q ——常规能源的热值，MJ/kg；

Eff ——常规能源水加热装置的效率，%。

F.5 太阳能供热采暖系统的费效比可按式 (F.8) 计算：

$$B = A / (\Delta Q_{save} \cdot n) \dots\dots\dots (F.8)$$

式中：

B ——系统费效比，元/kWh。

F.6 太阳能供热采暖系统增加投资回收期可按下式计算：

F.6.1 静态回收期计算见式 (F.9)：

$$Y_t = W_z / W_j \dots\dots\dots (F.9)$$

式中：

Y_t ——太阳能供热采暖系统的简单投资回收期；

W_z ——太阳能供热采暖系统与常规供暖系统相比增加的初投资；

W_j ——太阳能供热采暖系统的简单年节能费用。

F.6.2 动态回收期计算见式 (F.10)、式 (F.11)：

$$N_e = \frac{\ln[1 - PI(d - e)]}{\ln\left(\frac{1+e}{1+d}\right)} \quad d \neq e \dots\dots\dots (F.10)$$

$$N_e = PI(1 + d) \quad d = e \dots\dots\dots (F.11)$$

式中:

$$PI = A / (\Delta Q_{save} \cdot C_c - A \cdot DJ)。$$

F.7 太阳能供热采暖系统环境效益评估可分别按下式计算:

F.7.1 二氧化碳减排量可按式 (F.12) 计算:

$$Q_{co_2} = \frac{\Delta Q_{save} \times n}{W \times Eff} \times F_{co_2} \dots\dots\dots (F.12)$$

式中:

Q_{co_2} ——系统寿命期内二氧化碳减排量, kg;

W ——标准煤热值, 29.308MJ/kg;

F_{co_2} ——二氧化碳排放因子, 按表 F.1 取值。

表F.1 二氧化碳排放因子

辅助常规能源		煤	石油	天然气	电
二氧化碳排放因子	kg CO ₂ /kg 标准煤	2.662	1.991	1.481	3.175

F.7.2 二氧化硫减排量可按式 (F.13) 计算:

$$Q_{SO_2} = 0.02 \frac{\Delta Q_{save} \times n}{W} \dots\dots\dots (F.13)$$

式中:

Q_{SO_2} ——系统寿命期内二氧化硫减排量, kg。

F.7.3 烟尘减排量可按式 (F.14) 计算:

$$Q_{YCP} = 0.01 \frac{\Delta Q_{save} \times n}{W} \dots\dots\dots (F.14)$$

式中:

Q_{YCP} ——系统寿命期内烟尘减排量, kg。

F.8 太阳能供热采暖系统节能效益监测

F.8.1 太阳能保证率 f 可按式 (F.15) 计算:

$$f = \frac{Q_s}{Q_R} \dots\dots\dots (F.15)$$

式中:

f ——太阳能保证率, %;

Q_s ——实测太阳能集热系统提供的热量, MJ;

Q_R ——实测太阳能供热采暖系统需提供的热量, MJ。

F.8.2 太阳能集热系统效率 η 可按式 (F.16) 计算:

$$\eta = \frac{Q_s}{A' \times H_T} \times 100\% \dots\dots\dots (F.16)$$

式中:

η ——太阳能集热系统效率, %;

A' ——集热器总面积, m^2 ;

H_T ——集热器表面上的太阳辐照量, MJ/m^2 。

F.9 太阳能供热采暖系统年节能收益可按式 (F.17) 计算:

$$C_s = \Delta Q_{save} \times C_c - C_m \dots\dots\dots (F.17)$$

式中:

C_s ——年节能收益, 元;

C_m ——年维护费用, 元。

附 录 G
(规范性附录)
常用相变材料特性

G.1 常用相变材料特性见表G.1。

表G.1 常用相变材料特性

相变材料	分子式	熔点	熔化潜热	固态密度	比热容 [kJ/(kg·℃)]	
		(℃)	(kJ/kg)	(kg/m ³)	固态	液态
6 水氯化钙	CaCl ₂ ·6H ₂ O	29.4	170	1630	1340	2310
12 水磷酸二钠	Na ₂ HPO ₄ ·12H ₂ O	36	280	1520	1690	1940
N- (碳) 烷	C _n H _{2n2}	36.7	247	856	2210	2010
聚乙烯乙二醇	HO(CH ₂ CH ₂ O) _n H	20~25	146	1100	2260	——
10 水硫酸钠	Na ₂ SO ₄ ·10H ₂ O	32.4	253	1460	1920	3260
5 水硫代硫酸钠	Na ₂ S ₂ O ₃ ·5H ₂ O	49	200	1690	1450	2389
硬脂酸	C ₁₈ H ₃₆ O ₂	69.4	199	847	1670	2300