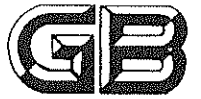


UDC

中华人民共和国国家标准



P

GB 50495-2009

太阳能供热采暖工程技术规范

Technical code for solar heating system

2009-03-19 发布

2009-08-01 实施

太阳能供热采暖工程技术规范 GB 50495-2009



2 980000 014390

统一书号: 15112·1/207
定 价: 22.00 元

中华人民共和国住房和城乡建设部
中华人民共和国国家质量监督检验检疫总局 联合发布

中华人民共和国国家标准

太阳能供热采暖工程技术规范

Technical code for solar heating system

GB 50495-2009

主编部门：中华人民共和国住房和城乡建设部

批准部门：中华人民共和国住房和城乡建设部

施行日期：2 0 0 9 年 8 月 1 日

中国建筑工业出版社

2009 北 京

中华人民共和国住房和城乡建设部 公 告

第 262 号

关于发布国家标准《太阳能 供热采暖工程技术规范》的公告

现批准《太阳能供热采暖工程技术规范》为国家标准，编号为 GB 50495 - 2009，自 2009 年 8 月 1 日起实施。其中，第 1.0.5、3.1.3、3.4.1 (1)、3.6.3 (4)、4.1.1 条 (款) 为强制性条文，必须严格执行。

本规范由我部标准定额研究所组织中国建筑工业出版社出版发行。

中华人民共和国住房和城乡建设部
2009 年 3 月 19 日

中华人民共和国国家标准
太阳能供热采暖工程技术规范
Technical code for solar heating system
GB 50495 - 2009

*

中国建筑工业出版社出版、发行 (北京西郊百万庄)
各地新华书店、建筑书店经销
北京红光制版公司制版
北京市兴顺印刷厂印刷

*

开本: 850×1168 毫米 1/32 印张: 4 1/4 字数: 118 千字
2009 年 6 月第一版 2009 年 6 月第一次印刷

定价: 22.00 元

统一书号: 15112 · 17267

版权所有 翻印必究

如有印装质量问题, 可寄本社退换

(邮政编码 100037)

本社网址: <http://www.cabp.com.cn>

网上书店: <http://www.china-building.com.cn>

前 言

根据原建设部“关于印发《二〇〇二~二〇〇三年度工程建设国家标准制订、修订计划》的通知”(建标[2003]104号)和“关于印发《2006年工程建设标准规范制订、修订计划(第一批)》的通知”(建标[2006]77号)的要求,由中国建筑科学研究院会同有关单位共同编制了本规范。

在规范编制过程中,编制组进行了广泛深入的调查研究,认真总结了工程实践经验,参考了国外相关标准和先进经验,并在广泛征求意见的基础上,通过反复讨论、修改和完善,制定了本规范。

本规范共分5章和7个附录。主要内容是:总则,术语,太阳能供热采暖系统设计,太阳能供热采暖工程施工,太阳能供热采暖工程的调试、验收与效益评估。

本规范中以黑体字标志的条文为强制性条文,必须严格执行。

本规范由住房和城乡建设部负责管理和对强制性条文的解释,由中国建筑科学研究院负责具体技术内容的解释。

本规范在执行过程中,请各单位注意总结经验,积累资料,随时将有关意见和建议反馈给中国建筑科学研究院(地址:北京北三环东路30号;邮政编码:100013),以供修订时参考。

本规范主编单位:中国建筑科学研究院

本规范参编单位:国家住宅与居住环境工程技术研究中心

国际铜业协会(中国)

北京市太阳能研究所有限公司

昆明新元阳光科技有限公司

深圳市嘉普通太阳能有限公司

北京创意博能源科技有限公司

山东力诺瑞特新能源有限公司

皇明太阳能集团有限公司

北京清华阳光能源开发有限责任公司

江苏太阳雨太阳能有限公司

北京九阳实业公司

艾欧史密斯(中国)热水器有限公司

默洛尼卫生洁具(中国)有限公司

北京北方赛尔太阳能工程技术有限公司

北京天普太阳能工业有限公司

陕西华夏新能源科技有限公司

本规范主要起草人:郑瑞澄 路 宾 李 忠 何 涛

张 磊 张昕宇 孙 宁 朱敦智

朱培世 邹怀松 刘学真 孙峙峰

倪 超 徐志斌 冯爱荣 窦建清

焦青太 赵国华 程兆山 方达龙

赵大山 任 杰 霍炳男

主要审查人员名单:李娥飞 罗振涛 殷志强 刘振印

张树君 何梓年 杨纯华 宋业辉

贾铁鹰

目 次

1 总则	1	保证率推荐值	62
2 术语	2	附录 C 太阳能集热器平均集热效率计算方法	66
3 太阳能供热采暖系统设计	5	附录 D 太阳能集热系统管路、水箱热损失率计算方法	68
3.1 一般规定	5	附录 E 间接系统热交换器换热面积计算方法	70
3.2 供热采暖系统选型	5	附录 F 太阳能供热采暖系统效益评估计算公式	71
3.3 供热采暖系统负荷计算	7	附录 G 常用相变材料特性	73
3.4 太阳能集热系统设计	9	本规范用词说明	74
3.5 蓄热系统设计	12	引用标准名录	75
3.6 控制系统设计	14	附：条文说明	77
3.7 末端供暖系统设计	16		
3.8 热水系统设计	16		
3.9 其他能源辅助加热/换热设备设计选型	16		
4 太阳能供热采暖工程施工	18		
4.1 一般规定	18		
4.2 太阳能集热系统施工	18		
4.3 太阳能蓄热系统施工	19		
4.4 控制系统施工	20		
4.5 末端供暖系统施工	20		
5 太阳能供热采暖工程的调试、验收与效益评估	21		
5.1 一般规定	21		
5.2 系统调试	22		
5.3 工程验收	23		
5.4 工程效益评估	24		
附录 A 不同地区太阳能集热器的补偿面积比	25		
附录 B 代表城市气象参数及不同地区太阳能			

Contents

1	General Provisions	1
2	Terms	2
3	Solar Heating System Design	5
3.1	General Requirements	5
3.2	Heating System Selection	5
3.3	Heating Load Calculation	7
3.4	Solar Collector Loop Design	9
3.5	Heat Storage System Design	12
3.6	Control System Design	14
3.7	Terminal Heating System Design	16
3.8	Hot Water System Design	16
3.9	Selection For Auxiliary Heating Equipment	16
4	Solar Heating System Installation	18
4.1	General Requirements	18
4.2	Solar Collector Loop Installation	18
4.3	Heat Storage System Installation	19
4.4	Control System Installation	20
4.5	Terminal Heating System Installation	20
5	Solar Heating System Adjusting, Commissioning and Benefit Evaluation	21
5.1	General Requirements	21
5.2	System Adjusting	22
5.3	Commissioning	23
5.4	Benefit Evaluation	24

Appendix A Compensative Area Ratio of Solar Collector in

	Different Areas	25
Appendix B	Weather Parameters in Representative Cities and Recommendation Values of Solar Fraction in Different Areas	62
Appendix C	Calculation for Average Thermal Efficiency of Solar Collector	66
Appendix D	Calculation for Heat Loss of Pipeline and Water Tank in Solar Collector Loop	68
Appendix E	Calculation for Heat Exchanger Area of Indirect System	70
Appendix F	The Formula for Benefit Evaluation of Solar Heating System	71
Appendix G	Properties of Common Phase Changeable Materials	73
	Explanation of Wording in This Code	74
	Normative Standards	75
	Explanation of Provisions	77

1 总 则

1.0.1 为规范太阳能供热采暖工程的设计、施工及验收，做到安全适用、经济合理、技术先进可靠，保证工程质量，制定本规范。

1.0.2 本规范适用于在新建、扩建和改建建筑中使用太阳能供热采暖系统的工程，以及在既有建筑上改造或增设太阳能供热采暖系统的工程。

1.0.3 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。

1.0.4 太阳能供热采暖系统应做到全年综合利用，在采暖期为建筑物提供供热采暖，在非采暖期为建筑物提供生活热水或其他用热。

1.0.5 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。

1.0.6 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不应低于国家有关建筑节能标准的规定。

1.0.7 太阳能供热采暖工程设计、施工及验收除应符合本规范外，尚应符合国家现行有关标准的规定。

2 术 语

2.0.1 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。

2.0.2 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。

2.0.3 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。

2.0.4 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。

2.0.5 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。

2.0.6 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。

2.0.7 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。

2.0.8 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。

2.0.9 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。

2.0.10 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。

2.0.11 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。

2.0.12 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。

2.0.13 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。

2.0.14 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。

2.0.15 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。

2.0.16 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。

2.0.17 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。

2.0.18 系统费效比 cost / benefit ratio of the system

太阳能供热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。

2.0.19 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)。

2.0.20 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)。

2.0.21 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)。

2.0.22 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 太阳能供热采暖系统设计

3.1 一般规定

3.1.1 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。

3.1.2 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。

3.1.3 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、防震、抗风、抗震和保证电气安全等技术措施。

3.1.4 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。

3.1.5 太阳能供热采暖系统中的太阳能集热器的性能应符合现行国家标准《平板型太阳能集热器》GB/T 6424 和《真空管型太阳能集热器》GB/T 17581 的规定, 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。

3.1.6 在太阳能供热采暖系统中, 宜设置能耗计量装置。

3.1.7 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。

3.2 供热采暖系统选型

3.2.1 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/换热设备集合构成。

3.2.2 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:

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

3.2.3 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:

- 1 直接式太阳能供热采暖系统;
- 2 间接式太阳能供热采暖系统。

3.2.4 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:

- 1 低温热水地板辐射采暖系统;
- 2 水-空气处理设备采暖系统;
- 3 散热器采暖系统;
- 4 热风采暖系统。

3.2.5 按蓄热能力,太阳能供热采暖系统可分为下列两种系统:

- 1 短期蓄热太阳能供热采暖系统;
- 2 季节蓄热太阳能供热采暖系统。

3.2.6 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 3.2.6 选择。

表 3.2.6 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			夏热冬冷、温和地区		
建筑物类型			低层	多层	高层	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	●	●	●	●	●	●	—	—	—

续表 3.2.6

建筑气候分区			严寒地区			寒冷地区			夏热冬冷、温和地区		
建筑物类型			低层	多层	高层	低层	多层	高层	低层	多层	高层
太阳能供热采暖系统类型	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。

3.2.7 液体工质集热器太阳能供热采暖系统可用于现行国家标准《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019 中规定采用热水辐射采暖、空气调节系统采暖和散热器采暖的各类建筑。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。

3.3 供热采暖系统负荷计算

3.3.1 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。

3.3.2 太阳能集热系统负担的采暖热负荷是在计算采暖期室外平均气温条件下的建筑物耗热量。建筑物耗热量、围护结构传热耗热量、空气渗透耗热量的计算应符合下列规定:

1 建筑物耗热量应按下式计算:

$$Q_H = Q_{HT} + Q_{INF} - Q_{IH} \quad (3.3.2-1)$$

式中 Q_H ——建筑物耗热量, W;

Q_{HT} ——通过围护结构的传热耗热量, W;

Q_{INF} ——空气渗透耗热量, W;

Q_{IH} ——建筑物内部得热量(包括照明、电器、炊事和人体散热等), W。

2 通过围护结构的传热耗热量应按下列式计算:

$$Q_{HT} = (t_i - t_e)(\sum \epsilon KF) \quad (3.3.2-2)$$

式中 Q_{HT} ——通过围护结构的传热耗热量, W;

t_i ——室内空气计算温度, 按《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019 中的规定范围的低限选取, $^{\circ}\text{C}$;

t_e ——采暖期室外平均温度, $^{\circ}\text{C}$;

ϵ ——各个围护结构传热系数的修正系数, 参照相关的建筑节能设计行业标准选取;

K ——各个围护结构的传热系数, $\text{W}/(\text{m}^2 \cdot ^{\circ}\text{C})$;

F ——各个围护结构的面积, m^2 。

3 空气渗透耗热量应按下列式计算:

$$Q_{INF} = (t_i - t_e)(c_p \rho NV) \quad (3.3.2-3)$$

式中 Q_{INF} ——空气渗透耗热量, W;

c_p ——空气比热容, 取 $0.28 \text{ W} \cdot \text{h}/(\text{kg} \cdot ^{\circ}\text{C})$;

ρ ——空气密度, 取 t_e 条件下的值, kg/m^3 ;

N ——换气次数, 次/h;

V ——换气体积, $\text{m}^3/\text{次}$ 。

3.3.3 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的计算应符合下列规定:

1 采暖热负荷应按现行国家标准《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019 中的规定计算。

2 在标准规定可不设置集中采暖的地区或建筑, 宜根据当地的实际情况, 适当降低室内空气计算温度。

3.3.4 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下列式计算:

$$Q_W = m q_r c_W \rho_W (t_r - t_l) / 86400 \quad (3.3.4-1)$$

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《建筑给水排水设计规范》GB 50015 规定, 按热水最高日用水定额的下限取值, $\text{L}/(\text{人} \cdot \text{d})$ 或 $\text{L}/(\text{床} \cdot \text{d})$;

c_W ——水的比热容, 取 $4187 \text{ J}/(\text{kg} \cdot ^{\circ}\text{C})$;

ρ_W ——热水密度, kg/L ;

t_r ——设计热水温度, $^{\circ}\text{C}$;

t_l ——设计冷水温度, $^{\circ}\text{C}$ 。

3.4 太阳能集热系统设计

3.4.1 太阳能集热系统设计应符合下列基本规定:

1 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。

2 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, 宜采用间接式太阳能集热系统。

3 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。可采用铜管、不锈钢管、塑料和金属复合热水管等。

3.4.2 太阳能集热器的设置应符合下列规定:

1 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; 安装倾角宜选择在当地纬度 $-10^{\circ} \sim +20^{\circ}$ 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。

2 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。

3 某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下列式计算:

$$D = H \times \coth \times \cos \gamma_0 \quad (3.4.2)$$

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, °。

4 太阳能集热器不得跨越建筑变形缝设置。

3.4.3 确定太阳能集热器总面积应符合下列规定:

1 直接系统集热器总面积应按下列式计算:

$$A_c = \frac{86400 Q_H f}{J_T \eta_{cd} (1 - \eta_L)} \quad (3.4.3-1)$$

式中 A_c ——直接系统集热器总面积, m²;
 Q_H ——建筑物耗热量, W;
 J_T ——当地集热器采光面上的平均日太阳辐照量, J/(m²·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。

2 间接系统集热器总面积应按下列式计算:

$$A_{IN} = A_c \cdot \left(1 + \frac{U_L \cdot A_c}{U_{hx} \cdot A_{hx}}\right) \quad (3.4.3-2)$$

式中 A_{IN} ——间接系统集热器总面积, m²;
 A_c ——直接系统集热器总面积, m²;
 U_L ——集热器总热损系数, W/(m²·°C), 测试得出;
 U_{hx} ——换热器传热系数, W/(m²·°C), 查产品样本得出;
 A_{hx} ——间接系统换热器换热面积, m², 按附录 E 方法计算。

3.4.4 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。

1 太阳能集热系统的设计流量应按下列式计算:

$$G_s = gA \quad (3.4.4)$$

式中 G_s ——太阳能集热系统的设计流量, m³/h;
 g ——太阳能集热器的单位面积流量, m³/(h·m²);
 A ——太阳能集热器的采光面积, m²。

2 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情况下, 根据不同的系统, 宜按表 3.4.4 给出的范围取值。

表 3.4.4 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 m ³ /(h·m ²)
小型太阳能 供水系统	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
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

3.4.5 太阳能集热系统宜采用自动控制变流量运行。

3.4.6 太阳能集热系统的防冻设计应符合下列规定:

1 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。

2 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 3.4.6 选择。

表 3.4.6 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		夏热冬冷地区		温和地区	
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	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。

3 太阳能集热系统的防冻措施应采用自动控制运行工作。

3.5 蓄热系统设计

3.5.1 太阳能蓄热系统设计应符合下列基本规定：

1 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。

2 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 3.5.1 进行选择。

表 3.5.1 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	卵石堆	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	—	●	●	—	—
空气集热器 短期蓄热系统	—	—	—	●	●

注：表中“●”为可选用项。

3 短期蓄热液体工质集热器太阳能供暖系统，宜用于单体建筑的供暖；季节蓄热液体工质集热器太阳能供暖系统，宜用于较大建筑面积的区域供暖。

4 蓄热水池不应与消防水池合用。

3.5.2 液体工质蓄热系统设计应符合下列规定：

1 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 1~5 天的供暖需求。

2 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 3.5.2 选取，宜根据设计蓄热时间周期和蓄热量等参数计算确定。

表 3.5.2 各类系统贮热水箱的容积选择范围

系统类型	小型太阳能 供热水系统	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)	40~100	50~150	1400~2100

3 应合理布置太阳能集热系统、生活热水系统、供暖系统与贮热水箱的连接管位置，实现不同温度供热 / 换热需求，提高系统效率。

4 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。

5 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；宜利用计算机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℃。

6 地下水池应根据相关国家标准、规范进行槽体结构、保温结构和防水结构的设计。

7 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。

8 贮热水箱和地下水池宜采用外保温,其保温设计应符合国家现行标准《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019 及《设备及管道绝热设计导则》GB/T 8175 的规定。

9 设计土壤埋管季节蓄热系统之前,应进行地质勘察,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。

3.5.3 卵石堆蓄热设计应符合下列规定:

1 空气蓄热系统的蓄热装置——卵石堆蓄热器(卵石箱)内的卵石含量为每平方米集热器面积 250kg;卵石直径小于 10cm 时,卵石堆深度不宜小于 2m,卵石直径大于 10cm 时,卵石堆深度不宜小于 3m。卵石箱上下风口的面积应大于 8% 的卵石箱截面积,空气通过上下风口流经卵石堆的阻力应小于 37Pa。

2 放入卵石箱内的卵石应大小均匀并清洗干净,直径范围宜在 5~10cm 之间;不应使用易破碎或可与水和二氧化碳起反应的石头。卵石堆可水平或垂直铺放在箱内,宜优先选用垂直卵石堆,地下狭窄、高度受限的地点宜选用水平卵石堆。

3.5.4 相变材料蓄热设计应符合下列规定:

1 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。

2 应根据太阳能供热采暖系统的工作温度,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。

3.6 控制系统设计

3.6.1 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:

1 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。

2 控制方式应简便、可靠、利于操作;相应设置的电磁阀、温度控制阀、压力控制阀、泄水阀、自动排气阀、止回阀、安全阀等控制元件性能应符合相关产品标准要求。

3 自动控制系统中使用的温度传感器,其测量不确定度不应大于 0.5℃。

3.6.2 系统运行和设备工作切换的自动控制应符合下列规定:

1 太阳能集热系统宜采用温差循环运行控制。

2 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。

3 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。

3.6.3 系统安全和防护的自动控制应符合下列规定:

1 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。

2 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。

3 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。

4 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。

3.7 末端供暖系统设计

3.7.1 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。

3.7.2 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国家相关规范的要求。

3.7.3 太阳能供热采暖系统的末端供暖系统设计应符合国家现行标准《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019 和《地面辐射供暖技术规程》JGJ 142 的规定。

3.8 热水系统设计

3.8.1 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。

3.8.2 热水系统设计应符合现行国家标准《建筑给水排水设计规范》GB 50015、《民用建筑太阳能热水系统应用技术规范》GB 50364 的规定。

3.8.3 生活热水系统水质的卫生指标,应符合现行国家标准《生活饮用水卫生标准》GB 5749 的要求。

3.9 其他能源辅助加热/换热设备设计选型

3.9.1 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《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019、《公共建筑节能设计标准》GB 50189 的规定。

3.9.2 其他能源加热/换热设备的选择原则和设备的综合性能应符合现行国家标准《公共建筑节能设计标准》GB 50189 的规定。

3.9.3 其他能源加热/换热设备的设计选型应符合现行国家标准《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019、《锅炉房设计规范》GB 50041 的规定。

4 太阳能供热采暖工程施工

4.1 一般规定

4.1.1 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。

4.1.2 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。

4.1.3 太阳能供热采暖系统施工安装前应具备下列条件:

- 1 设计文件齐备,且已审查通过;
- 2 施工组织设计及施工方案已经批准;
- 3 施工场地符合施工组织设计要求;
- 4 现场水、电、场地、道路等条件能满足正常施工需要;
- 5 预留基础、孔洞、设施符合设计图纸,并已验收合格;
- 6 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。

4.1.4 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。

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

4.2 太阳能集热系统施工

4.2.1 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。

4.2.2 太阳能集热器的相互连接以及真空管与联箱的密封应严格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。

4.2.3 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《屋面工程质量验收规范》GB 50207 的规定。

4.2.4 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。

4.2.5 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国家现行标准的规定。

4.2.6 太阳能集热系统管线穿过屋面、露台时,应预埋防水套管。

4.2.7 太阳能集热系统的管道施工安装应符合现行国家标准《建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范》GB 50242、《通风与空调工程施工质量验收规范》GB 50243 的规定。

4.3 太阳能蓄热系统施工

4.3.1 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。

4.3.2 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《工业设备及管道绝热工程质量检验评定标准》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《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB 50169 的规定。

4.3.3 贮热水箱和支架间应有隔热垫,不宜直接刚性连接。

4.3.4 蓄热地下水池现场施工制作时,应符合下列规定:

- 1 地下水池应满足系统承压要求,并能承受土壤等荷载;
- 2 地下水池应严密、无渗漏;

3 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;

4 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。

4.3.5 太阳能蓄热系统的管道施工安装应符合现行国家标准《建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范》GB 50242、《通风与空调工程施工质量验收规范》GB 50243 的规定。

4.4 控制系统施工

4.4.1 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《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB 50168 和《建筑电气工程施工质量验收规范》GB 50303 的相关规定。

4.4.2 系统中全部电气设备和与电气设备相连接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《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB 50169 的规定。

4.5 末端供暖系统施工

4.5.1 末端供暖系统的施工安装应符合现行国家标准《建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范》GB 50242、《通风与空调工程施工质量验收规范》GB 50243 的相关规定。

4.5.2 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《地面辐射供暖技术规程》JGJ 142 的相关规定。

5 太阳能供热采暖工程的调试、验收与效益评估

5.1 一般规定

5.1.1 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。

5.1.2 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 天试运行。

5.1.3 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。

5.1.4 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。

5.1.5 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:

- 1 设计变更证明文件和竣工图;
- 2 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;
- 3 屋面防水检漏记录;
- 4 隐蔽工程验收记录和中间验收记录;
- 5 系统水压试验记录;
- 6 系统生活热水水质检验记录;

7 系统调试及试运行记录;

8 系统热工性能检验记录。

5.1.6 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。

5.2 系统调试

5.2.1 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。系统调试的施工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。

5.2.2 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。

5.2.3 设备单机、部件调试应包括下列内容:

- 1 检查水泵安装方向;
- 2 检查电磁阀安装方向;
- 3 温度、温差、水位、流量等仪表显示正常;
- 4 电气控制系统应达到设计要求功能,动作准确;
- 5 剩余电流保护装置动作准确可靠;
- 6 防冻、过热保护装置工作正常;
- 7 各种阀门开启灵活,密封严密;
- 8 辅助能源加热设备工作正常,加热能力达到设计要求。

5.2.4 系统联动调试应包括下列内容:

- 1 调整系统各个分支回路的调节阀门,使各回路流量平衡,达到设计流量;
- 2 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;
- 3 调整电磁阀使阀前阀后压力处于设计要求的压力范围内。

5.2.5 系统联动调试后的运行参数应符合下列规定:

- 1 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《通风与空调工程施工质量验收规范》GB 50243 的相关规定;

2 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%;

3 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。

5.3 工程验收

5.3.1 太阳能供热采暖工程的分部、分项工程可按表 5.3.1 划分。

表 5.3.1 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

5.3.2 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。

5.3.3 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:

- 1 安装基础螺栓和预埋件;
- 2 基座、支架、集热器四周与主体结构的连接节点;

- 3 基座、支架、集热器四周与主体结构之间的封堵及防水;
- 4 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。

5.3.4 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。

5.3.5 太阳能供热采暖工程的检验、检测应包括下列主要内容:

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

5.3.6 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0.1MPa作水压试验; 闭式太阳能集热系统和采暖系统应按现行国家标准《建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范》GB 50242的规定进行。

5.4 工程效益评估

5.4.1 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。

5.4.2 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、费效比和二氧化碳减排量。

5.4.3 计算太阳能供热采暖系统的年节能量、系统全寿命周期内的总节能费用、费效比和二氧化碳减排量, 可采用附录F中的公式评估。

附录A 不同地区太阳能集热器的补偿面积比

A.0.1 太阳能集热器的面积补偿应按下列公式计算:

$$A_B = A_C / R_s \quad (\text{A.0.1})$$

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, 用本规范式(3.4.3-1)、式(3.4.3-2)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.0.2 代表城市的太阳能集热器补偿面积比 R_s 可选用表A.0.2-1和表A.0.2-2中的对应值, 表A.0.2-1适用于短期蓄热系统, 表A.0.2-2适用于季节蓄热系统。表中未列入的城市, 可选用与该表中距离最近, 而且纬度最接近的城市的 R_s 对应值。

表 A.0.2-1 代表城市的太阳能集热器补偿面积比 R_s (适用于短期蓄热系统)

<div><div></div><div></div></div>	R_s 大于 90%的范围
<div><div></div><div></div></div>	R_s 小于 90%的范围
<div><div></div><div></div></div>	R_s 大于 85%的范围

北京 纬度 39°48'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	43%	50%	56%	64%	71%	78%	85%	90%	93%	94%	95%	90%	85%	78%	71%	64%	56%	50%	43%
80	46%	53%	60%	68%	76%	83%	89%	94%	97%	98%	97%	94%	89%	83%	76%	68%	60%	53%	46%
70	48%	55%	63%	71%	78%	86%	92%	96%	99%	100%	99%	96%	92%	86%	78%	71%	63%	55%	48%
60	51%	57%	65%	72%	80%	86%	92%	96%	99%	100%	99%	96%	92%	86%	80%	72%	65%	57%	51%
50	52%	59%	66%	73%	80%	86%	91%	94%	97%	97%	97%	94%	91%	86%	80%	73%	66%	59%	52%
40	54%	60%	66%	72%	78%	83%	87%	91%	92%	93%	92%	91%	87%	83%	78%	72%	66%	60%	54%
30	55%	60%	66%	70%	75%	79%	82%	84%	86%	86%	86%	84%	82%	79%	75%	70%	66%	60%	55%
20	57%	60%	64%	67%	70%	73%	75%	77%	78%	78%	78%	77%	75%	73%	70%	67%	64%	60%	57%
10	57%	59%	61%	63%	65%	66%	67%	68%	68%	69%	68%	68%	67%	66%	65%	63%	61%	59%	57%
水平面	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%

续表 A.0.2-1

武汉 纬度 30°37'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	43%	52%	56%	61%	65%	70%	74%	78%	80%	80%	80%	78%	74%	70%	65%	61%	56%	52%	48%
80	53%	58%	63%	68%	73%	77%	82%	85%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	73%	68%	63%	58%	53%
70	59%	64%	69%	74%	78%	84%	88%	91%	93%	94%	93%	91%	88%	84%	79%	74%	69%	64%	59%
60	64%	69%	74%	79%	84%	88%	92%	95%	97%	97%	97%	95%	92%	88%	84%	79%	74%	69%	64%
50	69%	74%	78%	83%	88%	92%	95%	98%	99%	100%	99%	98%	95%	92%	88%	83%	78%	74%	69%
40	73%	77%	81%	86%	90%	93%	96%	98%	99%	100%	99%	98%	96%	93%	90%	86%	81%	77%	73%
30	77%	80%	84%	87%	90%	93%	95%	97%	98%	98%	98%	97%	95%	93%	90%	87%	84%	80%	77%
20	79%	82%	84%	87%	89%	91%	92%	93%	94%	94%	94%	93%	92%	91%	89%	87%	84%	82%	79%
10	81%	83%	84%	85%	86%	87%	88%	88%	89%	89%	89%	88%	88%	87%	86%	85%	84%	83%	81%
水平面	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%

续表 A. 0. 2-1

昆明	纬度 25°01'																东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	52%	55%	58%	61%	63%	65%	67%	68%	69%	69%	69%	68%	67%	65%	63%	61%	58%	55%	52%																
80	58%	61%	65%	68%	71%	73%	76%	77%	78%	78%	78%	77%	76%	73%	71%	68%	65%	61%	58%																
70	63%	67%	71%	75%	78%	81%	83%	85%	86%	86%	86%	85%	83%	81%	78%	75%	71%	67%	63%																
60	69%	73%	77%	81%	84%	87%	89%	91%	92%	92%	92%	91%	89%	87%	84%	81%	77%	73%	69%																
50	75%	78%	82%	86%	89%	92%	94%	96%	97%	97%	97%	96%	94%	92%	89%	86%	82%	78%	75%																
40	79%	83%	86%	89%	92%	95%	97%	98%	99%	99%	99%	98%	97%	95%	92%	89%	86%	83%	79%																
30	83%	86%	89%	92%	94%	96%	98%	99%	100%	100%	100%	99%	98%	96%	94%	92%	89%	86%	83%																
20	87%	89%	91%	93%	94%	96%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	97%	96%	94%	92%	89%	86%	83%																
10	89%	90%	91%	92%	93%	94%	94%	95%	95%	95%	95%	95%	94%	93%	91%	89%	86%	83%	80%																
水平面	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%																

续表 A. 0. 2-1

贵阳	纬度 26°35'																	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	48%	51%	55%	59%	64%	68%	71%	75%	76%	77%	76%	75%	71%	68%	64%	59%	55%	51%	48%																	
80	54%	58%	62%	67%	71%	76%	80%	82%	84%	85%	84%	82%	80%	76%	71%	67%	62%	58%	54%																	
70	59%	64%	69%	73%	78%	82%	86%	89%	91%	91%	91%	89%	86%	82%	78%	73%	69%	64%	59%																	
60	65%	69%	74%	79%	83%	88%	91%	94%	96%	96%	96%	94%	91%	88%	83%	79%	74%	69%	65%																	
50	70%	75%	79%	83%	88%	92%	95%	97%	99%	99%	99%	97%	95%	92%	88%	83%	79%	75%	70%																	
40	75%	79%	83%	87%	90%	94%	96%	98%	99%	100%	99%	98%	96%	94%	90%	87%	83%	79%	75%																	
30	79%	82%	85%	89%	91%	94%	96%	97%	99%	99%	99%	97%	96%	94%	91%	89%	85%	82%	79%																	
20	82%	84%	86%	89%	91%	92%	94%	95%	96%	96%	96%	95%	94%	92%	91%	89%	86%	84%	82%																	
10	83%	85%	86%	87%	88%	89%	90%	90%	91%	91%	91%	90%	89%	88%	87%	86%	84%	82%	80%																	
水平面	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%																	

续表 A.0.2-1

长沙		纬度 28°12'																	
		东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80
90	47%	51%	55%	60%	64%	69%	73%	76%	78%	79%	78%	76%	73%	69%	64%	60%	55%	51%	47%
80	53%	57%	62%	67%	72%	77%	81%	84%	86%	87%	86%	84%	81%	77%	72%	67%	62%	57%	53%
70	58%	63%	68%	73%	78%	83%	87%	90%	92%	93%	92%	90%	87%	83%	78%	73%	68%	63%	58%
60	64%	69%	74%	79%	84%	88%	92%	95%	97%	97%	97%	95%	92%	88%	84%	79%	74%	69%	64%
50	69%	74%	79%	83%	88%	92%	95%	98%	99%	100%	99%	98%	95%	92%	88%	83%	79%	74%	69%
40	73%	78%	82%	86%	90%	93%	96%	98%	100%	100%	100%	98%	96%	93%	90%	86%	82%	78%	73%
30	77%	81%	84%	88%	91%	93%	96%	97%	98%	99%	98%	97%	96%	93%	91%	88%	84%	81%	77%
20	80%	83%	85%	87%	90%	91%	93%	94%	95%	95%	95%	94%	93%	91%	90%	87%	85%	83%	80%
10	82%	83%	85%	86%	87%	88%	89%	89%	90%	90%	90%	89%	89%	88%	87%	86%	85%	83%	82%
水平面	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%

广州

纬度 23°08'

续表 A.0.2-1

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	45%	49%	53%	58%	62%	66%	70%	74%	76%	77%	76%	74%	70%	66%	62%	58%	53%	49%	45%
80	51%	55%	60%	65%	70%	75%	79%	82%	84%	85%	84%	82%	79%	75%	70%	65%	60%	55%	51%
70	56%	62%	67%	72%	77%	82%	86%	89%	91%	92%	91%	89%	86%	82%	77%	72%	67%	62%	56%
60	62%	67%	73%	78%	83%	87%	91%	94%	96%	97%	96%	94%	91%	87%	83%	78%	73%	67%	62%
50	67%	72%	77%	82%	87%	91%	95%	97%	99%	99%	99%	97%	95%	91%	87%	82%	77%	72%	67%
40	72%	77%	81%	85%	89%	93%	96%	98%	100%	100%	100%	98%	96%	93%	89%	85%	81%	77%	72%
30	76%	80%	84%	87%	90%	93%	95%	97%	98%	99%	98%	97%	95%	93%	90%	87%	84%	80%	76%
20	79%	82%	84%	87%	89%	91%	93%	94%	95%	95%	95%	94%	93%	91%	89%	87%	84%	82%	79%
10	81%	83%	84%	85%	87%	88%	88%	89%	89%	89%	89%	89%	88%	88%	87%	85%	84%	83%	81%
水平面	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%

续表 A.0.2-1

南昌 纬度 28°36′

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	48%	52%	56%	60%	64%	68%	73%	76%	78%	79%	78%	76%	73%	69%	64%	60%	56%	52%	48%
80	53%	58%	63%	67%	72%	77%	80%	84%	85%	86%	85%	84%	80%	77%	72%	67%	63%	58%	53%
70	59%	64%	69%	74%	79%	83%	87%	90%	92%	93%	92%	90%	87%	83%	78%	74%	69%	64%	59%
60	64%	69%	74%	79%	84%	88%	92%	95%	96%	97%	96%	95%	92%	88%	84%	79%	74%	69%	64%
50	70%	74%	79%	83%	88%	91%	95%	97%	99%	99%	99%	97%	95%	91%	88%	83%	79%	74%	70%
40	74%	78%	82%	86%	90%	93%	96%	98%	99%	100%	99%	98%	96%	93%	90%	86%	82%	78%	74%
30	78%	81%	85%	88%	91%	94%	96%	97%	98%	99%	98%	97%	96%	94%	91%	88%	85%	81%	78%
20	81%	83%	85%	88%	90%	92%	93%	94%	95%	95%	95%	94%	93%	92%	90%	88%	85%	83%	81%
10	83%	84%	85%	86%	88%	88%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	89%	88%	88%	86%	85%	84%	83%
水平面	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%

续表 A.0.2-1

成都 纬度 30°40′

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	60%	60%	61%	61%	62%	63%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	63%	62%	61%	61%	60%	60%
80	67%	67%	68%	68%	69%	70%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	70%	69%	69%	68%	67%	67%
70	74%	74%	74%	75%	76%	77%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	77%	76%	75%	74%	74%	74%
60	80%	81%	81%	81%	82%	83%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	83%	82%	81%	81%	81%	80%
50	85%	86%	87%	88%	88%	88%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	88%	88%	88%	87%	86%	85%
40	91%	91%	91%	92%	92%	93%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	93%	93%	92%	92%	91%	91%	91%
30	95%	95%	95%	95%	96%	96%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	96%	96%	95%	95%	95%	95%
20	98%	98%	98%	98%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
10	99%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	99%
水平面	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

续表 A.0.2-1

[illegible]

续表 A.0.2-1

[illegible]

续表 A.0.2-1

纬度 $34^{\circ}43'$

郑州

[illegible]

续表 A.0.2-1

纬度 $36^{\circ}04'$

青島

[illegible]

续表 A.0.2-1

[illegible]

续表 A.0.2-1

[illegible]

续表 A.0.2-1

太原

纬度 37°47'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	50%	55%	61%	67%	73%	79%	85%	89%	91%	92%	91%	89%	85%	79%	73%	67%	61%	55%	50%
80	53%	58%	65%	71%	78%	84%	89%	93%	96%	97%	96%	93%	89%	84%	78%	71%	65%	58%	53%
70	55%	62%	68%	74%	81%	87%	92%	96%	98%	99%	98%	96%	92%	87%	81%	74%	68%	62%	55%
60	58%	64%	70%	77%	83%	89%	93%	97%	99%	100%	99%	97%	93%	89%	83%	77%	70%	64%	58%
50	60%	66%	72%	78%	84%	89%	93%	96%	98%	99%	98%	96%	93%	89%	84%	78%	72%	66%	60%
40	62%	68%	73%	78%	83%	87%	91%	93%	95%	95%	95%	93%	91%	87%	83%	78%	73%	68%	62%
30	64%	68%	73%	77%	81%	84%	87%	89%	90%	90%	90%	89%	87%	84%	81%	77%	73%	68%	64%
20	65%	69%	71%	74%	77%	79%	81%	83%	84%	84%	84%	83%	81%	79%	77%	74%	71%	69%	65%
10	66%	68%	70%	71%	72%	74%	75%	76%	76%	76%	76%	75%	75%	74%	72%	71%	70%	68%	66%
水平面	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%

续表 A.0.2-1

天津

纬度 39°06'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	47%	53%	59%	66%	72%	79%	85%	89%	92%	93%	92%	89%	85%	79%	72%	66%	59%	53%	47%
80	50%	56%	63%	70%	77%	84%	89%	94%	96%	97%	96%	94%	89%	84%	77%	70%	63%	56%	50%
70	53%	59%	66%	73%	80%	87%	92%	96%	99%	100%	99%	96%	92%	87%	80%	73%	66%	59%	53%
60	55%	62%	68%	75%	82%	88%	93%	97%	99%	100%	99%	97%	93%	88%	82%	75%	68%	62%	55%
50	57%	64%	70%	76%	82%	88%	92%	96%	98%	98%	98%	96%	92%	88%	80%	76%	70%	64%	57%
40	59%	65%	71%	76%	81%	86%	90%	92%	94%	95%	94%	92%	90%	86%	81%	76%	71%	65%	59%
30	61%	66%	70%	75%	79%	82%	85%	87%	89%	89%	89%	87%	85%	82%	79%	75%	70%	66%	61%
20	62%	66%	69%	72%	75%	77%	79%	81%	82%	82%	82%	81%	79%	77%	75%	72%	69%	66%	62%
10	63%	65%	66%	68%	70%	71%	72%	73%	73%	73%	73%	73%	72%	71%	70%	68%	66%	65%	63%
水平面	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%

纬度 $41^{\circ}54'$

[illegible]

纬度 43°54'

[illegible]

表 A.0.2-2 代表城市的太阳能集热器补偿面积比 R_s (适用于季节蓄热系统) R_s 大于 90% 的范围 R_s 小于 90% 的范围 R_s 大于 95% 的范围

北京 纬度 39°48'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	52%	53%	53%	61%	63%	65%	67%	68%	69%	69%	69%	68%	67%	65%	63%	61%	58%	55%	52%
80	58%	61%	63%	68%	71%	73%	76%	77%	78%	78%	78%	77%	76%	73%	71%	68%	65%	61%	58%
70	63%	67%	71%	75%	78%	81%	83%	85%	86%	86%	86%	85%	83%	81%	78%	75%	71%	67%	63%
60	69%	73%	77%	81%	84%	87%	89%	91%	92%	92%	92%	91%	89%	87%	84%	81%	77%	73%	69%
50	75%	78%	82%	86%	89%	92%	94%	96%	97%	97%	97%	96%	94%	92%	89%	86%	82%	78%	75%
40	79%	83%	86%	89%	92%	95%	97%	98%	99%	99%	99%	98%	97%	95%	92%	89%	86%	83%	79%
30	83%	86%	89%	92%	94%	96%	98%	99%	100%	100%	100%	99%	98%	96%	94%	92%	89%	86%	83%
20	87%	89%	91%	93%	94%	96%	97%	98%	98%	99%	99%	98%	97%	96%	94%	93%	91%	89%	87%
10	89%	90%	91%	92%	93%	94%	94%	95%	95%	95%	95%	95%	94%	94%	93%	92%	91%	90%	89%
水平面	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%

续表 A.0.2-2

武汉 纬度 30°37'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	54%	55%	57%	58%	58%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	58%	58%	57%	55%	54%
80	61%	62%	64%	65%	66%	67%	68%	68%	68%	69%	68%	68%	68%	67%	66%	65%	64%	62%	61%
70	68%	70%	71%	73%	74%	75%	76%	77%	77%	77%	77%	77%	76%	75%	74%	73%	71%	70%	68%
60	74%	76%	78%	80%	81%	82%	83%	84%	84%	84%	84%	84%	83%	82%	81%	80%	78%	76%	74%
50	80%	82%	84%	86%	87%	88%	89%	90%	91%	91%	91%	90%	89%	88%	87%	86%	84%	82%	80%
40	86%	88%	89%	91%	92%	93%	94%	95%	95%	95%	95%	95%	94%	93%	92%	91%	89%	86%	86%
30	91%	92%	93%	95%	96%	97%	98%	98%	98%	99%	98%	98%	98%	97%	96%	95%	93%	92%	91%
20	94%	95%	96%	97%	98%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	98%	97%	96%	95%	94%
10	97%	97%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	100%	100%	100%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	97%	97%
水平面	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

昆明 纬度 25°01'

[illegible]

贵阳 纬度 26°35'

[illegible]

续表 A.0.2-2

[illegible]

续表 A.0.2-2

[illegible]

[illegible]

续表 A.0.2-2

[illegible]

纬度 $31^{\circ}10'$

[illegible]

纬度 34°18'

[illegible]

纬度 $34^{\circ}43'$

[illegible]

续表 A.0.2-2

纬度 $36^{\circ}04'$

[illegible]

兰州 36°03'

[illegible]

续表 A.0.2-2

[illegible]

续表 A.0.2-2

太原		纬度 37°47'																	
	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	54%	56%	59%	61%	63%	64%	66%	66%	67%	67%	67%	66%	66%	64%	63%	61%	59%	56%	54%
80	60%	63%	66%	68%	70%	72%	74%	75%	76%	76%	76%	75%	74%	72%	70%	68%	66%	63%	60%
70	66%	69%	72%	75%	77%	80%	81%	83%	84%	84%	84%	83%	81%	80%	77%	75%	72%	69%	66%
60	72%	75%	78%	81%	84%	86%	88%	89%	90%	90%	90%	89%	88%	86%	84%	81%	78%	75%	72%
50	77%	81%	84%	86%	89%	91%	93%	94%	95%	95%	95%	94%	93%	91%	89%	86%	84%	81%	77%
40	82%	85%	88%	91%	93%	95%	96%	98%	98%	99%	98%	98%	96%	95%	93%	91%	88%	85%	82%
30	87%	89%	91%	93%	95%	97%	98%	99%	100%	100%	100%	99%	98%	97%	95%	93%	91%	89%	87%
20	90%	92%	93%	95%	96%	97%	98%	99%	99%	100%	99%	99%	98%	97%	96%	95%	93%	92%	90%
10	92%	93%	94%	95%	95%	96%	96%	97%	97%	97%	97%	97%	96%	96%	95%	94%	93%	93%	92%
水平面	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%

续表 A.0.2-2

天津		纬度 39°06'											西					
	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80
90	53%	56%	58%	61%	63%	65%	66%	67%	68%	68%	68%	67%	66%	65%	63%	61%	58%	56%
80	59%	62%	65%	68%	71%	73%	75%	76%	77%	77%	77%	76%	75%	73%	71%	68%	65%	62%
70	65%	68%	72%	75%	78%	80%	82%	84%	85%	85%	85%	84%	82%	80%	78%	75%	72%	68%
60	71%	74%	78%	81%	84%	86%	88%	90%	91%	91%	91%	90%	88%	86%	84%	81%	78%	74%
50	76%	80%	83%	86%	89%	91%	93%	95%	96%	96%	96%	95%	93%	91%	89%	86%	83%	80%
40	81%	84%	87%	90%	93%	95%	97%	98%	99%	99%	99%	98%	97%	95%	93%	90%	87%	84%
30	85%	88%	90%	93%	95%	97%	98%	99%	100%	100%	100%	99%	98%	97%	95%	93%	90%	88%
20	89%	91%	92%	94%	95%	97%	98%	98%	99%	99%	99%	98%	98%	97%	95%	94%	92%	91%
10	91%	92%	93%	94%	94%	95%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	94%	94%	93%	92%
水平面	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%

续表 A. 0. 2-2

抚顺 纬度 41°54'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	54%	57%	60%	63%	66%	68%	70%	72%	73%	73%	73%	72%	70%	68%	66%	63%	60%	57%	54%
80	59%	64%	67%	70%	73%	76%	78%	80%	81%	81%	81%	80%	78%	76%	73%	70%	67%	63%	59%
70	65%	68%	73%	76%	80%	83%	85%	87%	88%	88%	88%	87%	85%	83%	80%	76%	73%	69%	65%
60	70%	74%	78%	82%	85%	88%	91%	92%	94%	94%	94%	92%	91%	88%	85%	82%	78%	74%	70%
50	75%	79%	83%	86%	90%	92%	95%	96%	98%	98%	98%	96%	95%	92%	90%	86%	83%	79%	75%
40	80%	83%	86%	90%	92%	95%	97%	99%	100%	100%	100%	99%	97%	95%	92%	90%	86%	83%	80%
30	83%	86%	89%	92%	94%	96%	98%	99%	100%	100%	100%	99%	98%	96%	94%	92%	89%	86%	83%
20	86%	88%	90%	92%	94%	95%	97%	97%	98%	98%	98%	97%	97%	95%	94%	92%	90%	88%	86%
10	89%	89%	90%	91%	92%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	93%	92%	91%	90%	89%	88%
水平面	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	89%

续表 A. 0. 2-2

长春 纬度 43°54'

	东	-80	-70	-60	-50	-40	-30	-20	-10	南	10	20	30	40	50	60	70	80	西
90	52%	56%	59%	63%	66%	69%	72%	74%	75%	75%	75%	74%	72%	69%	66%	63%	59%	56%	52%
80	57%	61%	66%	70%	73%	77%	80%	82%	83%	84%	83%	82%	80%	77%	73%	70%	66%	61%	57%
70	62%	67%	71%	76%	80%	83%	86%	89%	90%	90%	90%	89%	86%	83%	80%	76%	71%	67%	62%
60	67%	72%	77%	81%	85%	88%	91%	94%	95%	96%	95%	94%	91%	88%	85%	81%	77%	72%	67%
50	72%	76%	81%	85%	89%	92%	95%	97%	98%	99%	98%	97%	95%	92%	89%	85%	81%	76%	72%
40	76%	80%	84%	88%	91%	94%	97%	98%	100%	100%	100%	98%	97%	94%	91%	88%	84%	80%	76%
30	80%	83%	86%	89%	92%	95%	97%	98%	99%	99%	99%	98%	97%	95%	92%	89%	86%	83%	80%
20	83%	85%	87%	89%	91%	93%	95%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	93%	91%	89%	87%	85%	83%
10	84%	86%	87%	88%	89%	90%	91%	91%	92%	92%	92%	91%	91%	90%	89%	88%	87%	86%	84%
水平面	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%

附录 B 代表城市气象参数及不同地区 太阳能保证率推荐值

B.0.1 太阳能供热采暖系统设计采用的气象参数可按照表 B.0.1 选取。

表 B.0.1 代表城市气象参数

城市名称	纬度	H_{in}	H_{La}	H_{ht}	H_{Lt}	T_a	S_y	T_d	T_h	S_d	资源区
格尔木	36°25'	19.238	21.785	11.016	20.91	5.5	8.7	-9.6	-3.1	7.6	I
葛尔	32°30'	19.013	21.717	12.827	20.741	0.4	10	-11.1	-9.1	8.6	I
拉萨	29°40'	19.843	22.022	15.725	25.025	8.2	8.6	-1.7	1.6	8.7	I
阿勒泰	47°44'	14.943	18.157	4.822	11.03	4.5	8.5	-14.1	-7.9	4.4	II
昌都	31°09'	16.415	18.082	12.593	20.092	7.6	6.9	-2	0.5	7	II
大同	40°06'	15.202	17.346	7.977	14.647	7.2	7.6	-8.9	-4	5.6	II
敦煌	40°09'	17.48	19.922	8.747	15.879	9.5	9.2	-7	-2.8	6.9	II
额济纳旗	41°57'	17.884	21.501	8.04	17.39	8.9	9.6	-9.1	-4.3	7.3	II
二连浩特	43°39'	17.28	21.012	7.824	18.15	4.1	9.1	-16.2	-8	6.9	II
哈密	42°49'	17.229	20.238	7.748	16.222	10.1	9	-9	-4.1	6.4	II
和田	37°08'	15.707	17.032	9.206	14.512	12.5	7.3	-3.2	-0.6	5.9	II
景洪	21°52'	15.17	15.768	11.433	14.356	22.3	6	16.5	17.2	5.1	II
喀什	39°28'	15.522	16.911	7.529	11.957	11.9	7.7	-4.2	-1.3	5.3	II
库车	41°48'	15.77	17.639	7.779	14.272	11.3	7.7	-6.1	-2.7	5.7	II
民勤	38°38'	15.928	17.991	9.112	16.272	8.3	8.7	-7.9	-2.6	7.7	II
那曲	31°29'	15.423	17.013	13.626	21.486	-1.2	8	-13.2	-4.8	8	II
奇台	44°01'	14.927	17.489	4.99	10.15	5.2	8.5	-13.2	-9.2	4.9	II
若羌	39°02'	16.674	18.26	8.506	13.945	11.7	8.8	-6.2	-2.9	6.5	II
三亚	18°14'	16.627	16.956	13.08	15.36	25.8	7	22.1	22.1	6.2	II

续表 B.0.1

城市名称	纬度	H_{in}	H_{La}	H_{ht}	H_{Lt}	T_a	S_y	T_d	T_h	S_d	资源区
腾冲	25°07'	14.96	16.148	14.352	19.416	15.1	5.8	9	8.9	8.1	II
吐鲁番	42°56'	15.244	17.114	6.443	11.623	14.4	8.3	-7.2	-2.5	4.5	II
西宁	36°37'	15.636	17.336	10.105	16.816	6.5	7.6	-6.7	-3	6.7	II
伊宁	43°57'	15.125	17.733	5.774	12.225	9	8.1	-5.8	-2.8	4.9	II
伊金霍洛旗	39°34'	15.438	17.973	8.839	16.991	6.3	8.7	-9.6	-6.2	7.1	II
银川	38°29'	16.507	18.465	9.095	15.941	8.9	8.3	-6.7	-2.1	6.8	II
玉树	33°01'	15.797	17.439	11.997	19.926	3.2	7.1	-7.2	-2.2	6.5	II
北京	39°48'	14.18	16.014	7.889	13.709	12.9	7.5	-2.7	0.1	6	III
长春	43°54'	13.663	16.127	6.112	13.116	5.8	7.4	-12.8	-6.7	5.5	III
慈溪	30°16'	12.202	12.804	8.301	11.276	16.2	5.5	6.6	5.5	4.8	III
峨眉山	29°31'	11.757	12.621	10.736	15.584	3.1	3.9	-3.5	-4.7	5.1	III
福州	26°05'	11.772	12.128	8.324	10.86	19.6	4.6	13.2	11.7	4.2	III
赣州	25°51'	12.168	12.481	8.807	11.425	19.4	5	10.3	9.4	4.7	III
哈尔滨	45°41'	12.923	15.394	5.162	10.522	4.2	7.3	-15.6	-8.5	4.7	III
海口	20°02'	12.912	13.018	8.937	10.792	24.1	5.9	19	18.5	4.4	III
黑河	50°15'	12.732	16.253	4.072	11.34	0.4	7.6	-20.9	-11.6	5.4	III
侯马	35°39'	13.791	14.816	8.262	13.649	12.9	6.7	-2.3	0.9	4.8	III
济南	36°41'	13.167	14.455	7.657	13.854	14.9	7.1	1.1	1.8	5.5	III
佳木斯	46°49'	12.019	14.689	4.847	10.481	3.6	6.9	-15.5	-12.7	4.6	III
昆明	25°01'	14.633	15.551	11.884	15.736	15.1	6.2	8.2	8.7	6.7	III
兰州	36°03'	14.322	15.135	7.326	10.696	9.8	6.9	-5.5	-0.6	5.1	III
蒙自	23°23'	14.621	15.247	12.128	15.23	18.6	6.1	12.3	13	6.5	III
漠河	52°58'	12.935	17.147	3.258	10.361	-4.3	6.7	-28	-14.7	4	III
南昌	28°36'	11.792	12.158	8.027	10.609	17.5	5.2	7.8	6.7	4.7	III
南京	32°00'	12.156	12.898	8.163	12.047	15.4	5.6	4.4	3.4	5	III
南宁	22°49'	12.69	12.788	9.368	11.507	22.1	4.5	14.9	13.9	4.1	III
汕头	23°24'	12.921	13.293	10.959	14.131	21.5	5.6	15.5	14.4	5.7	III
上海	31°10'	12.3	12.904	8.047	11.437	16	5.5	6.2	4.8	4.7	III
韶关	24°48'	11.677	11.981	9.366	11.689	20.3	4.6	12.1	11.4	4.7	III
沈阳	41°46'	13.091	14.98	6.186	11.437	8.6	7	-8.5	-4.5	4.9	III

续表 B.0.1

城市名称	纬度	H_{ha}	H_{La}	H_{hm}	H_{Lm}	T_a	S_y	T_d	T_h	S_d	资源区
太原	37°47'	14.394	15.815	8.234	13.701	10	7.1	-4.9	-1.1	5.4	Ⅲ
天津	39°06'	14.106	15.804	7.328	12.61	13	7.2	-1.6	-0.2	5.6	Ⅲ
威宁	26°51'	12.793	13.492	9.214	12.293	10.4	5	3.4	3.1	5.4	Ⅲ
乌鲁木齐	43°47'	13.884	15.726	4.174	7.692	6.9	7.3	-9.3	-6.5	3.1	Ⅲ
西安	34°18'	11.878	12.303	7.214	10.2	13.5	4.7	0.7	2.1	3.1	Ⅲ
烟台	37°32'	13.428	14.792	5.96	9.752	12.6	7.6	1.5	2.3	5.2	Ⅲ
郑州	34°43'	13.482	14.301	7.781	12.277	14.3	6.2	1.7	2.5	5	Ⅲ
长沙	28°14'	10.882	11.061	6.811	8.712	17.1	4.5	6.7	5.8	3.7	Ⅳ
成都	30°40'	9.402	9.305	5.419	6.302	16.1	3	7.3	6.8	1.7	Ⅳ
广州	23°08'	11.216	11.513	10.528	13.355	22.2	4.6	15.3	14.5	5.5	Ⅳ
贵阳	26°35'	9.548	9.654	5.514	6.421	15.4	3.3	7.4	6.4	2.1	Ⅳ
桂林	25°20'	10.756	10.999	8.05	9.667	19	4.2	10.5	9.2	3.9	Ⅳ
杭州	30°14'	11.117	11.621	7.303	10.425	16.5	5	6.8	5.6	4.6	Ⅳ
合肥	31°52'	11.272	11.873	7.565	10.927	15.4	5.4	4.5	3.6	4.8	Ⅳ
乐山	29°30'	9.448	9.372	4.253	4.702	17.2	3	8.7	8.2	1.5	Ⅳ
泸州	28°53'	8.807	8.77	3.358	3.612	17.7	3.2	9.1	8.7	1.2	Ⅳ
绵阳	31°28'	10.049	10.051	4.771	5.94	16.2	3.2	6.7	6.4	2	Ⅳ
南充	30°48'	9.946	9.939	4.069	4.558	17.3	3.2	8	7.6	0.9	Ⅳ
万县	30°46'	9.653	9.655	4.015	4.583	18	3.6	9.1	8.2	1.1	Ⅳ
武汉	30°37'	11.466	11.869	7.022	9.404	16.5	5.5	6	5.2	4.5	Ⅳ
宜昌	30°42'	10.628	10.852	6.167	7.833	16.6	4.4	6.7	5.9	3.2	Ⅳ
重庆	29°33'	8.669	8.552	3.21	3.531	18.3	3	9.3	8.9	0.9	Ⅳ
遵义	27°41'	8.797	8.685	4.252	4.825	15.3	3	6.7	5.7	1.5	Ⅳ

注: H_{ha} : 水平面年平均日照量, $\text{MJ}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$; H_{La} : 当地纬度倾角平面年平均日照量, $\text{MJ}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$; H_{hm} : 水平面 12 月的月平均日照量, $\text{MJ}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$; H_{Lm} : 当地纬度倾角平面 12 月的月平均日照量, $\text{MJ}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$; T_a : 年平均环境温度, $^{\circ}\text{C}$; T_d : 12 月的月平均环境温度, $^{\circ}\text{C}$; T_h : 计算采暖期平均环境温度, $^{\circ}\text{C}$; 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.0.2 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.0.2 的推荐范围选取。

表 B.0.2 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	短期蓄热系统太阳能保证率	季节蓄热系统太阳能保证率
I 资源丰富区	$\geq 50\%$	$\geq 60\%$
II 资源较富区	30%~50%	40%~60%
III 资源一般区	10%~30%	20%~40%
IV 资源贫乏区	5%~10%	10%~20%

附录 C 太阳能集热器平均集热效率计算方法

C.0.1 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.0.1-1) 或 (C.0.1-2) 进行计算。

$$\eta = \eta_0 - UT^* \quad (\text{C.0.1-1})$$

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, $\text{W}/(\text{m}^2 \cdot \text{K})$;
 T^* ——归一化温差, $(\text{m}^2 \cdot \text{K})/\text{W}$ 。

$$\eta = \eta_0 - a_1 T^* - a_2 G (T^*)^2 \quad (\text{C.0.1-2})$$

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 。

$$T^* = (t_i - t_a)/G \quad (\text{C.0.1-3})$$

式中 t_i ——集热器工质进口温度, $^{\circ}\text{C}$;
 t_a ——环境温度, $^{\circ}\text{C}$ 。

C.0.2 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:

- 1 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。
- 2 t_a 取当地 12 月的月平均室外环境温度。
- 3 总太阳辐照度 G 应按下式计算。

$$G = H_d / (3.6 S_d) \quad (\text{C.0.2})$$

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, $\text{kJ}/(\text{m}^2 \cdot \text{d})$;

S_d ——当地 12 月的月平均每日的日照小时数, h 。

C.0.3 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:

- 1 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。

- 2 t_a 取当地的年平均室外环境温度。

- 3 总太阳辐照度 G 应按下式计算。

$$G = H_y / (3.6 S_y) \quad (\text{C.0.3})$$

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 太阳能集热系统管路、水箱 热损失率计算方法

D.0.1 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:

短期蓄热太阳能供热采暖系统: 10%~20%

季节蓄热太阳能供热采暖系统: 10%~15%

D.0.2 需要准确计算时, 可按 D.0.3~D.0.5 条给出的公式迭代计算。

D.0.3 太阳能集热系统管路单位表面积的热损失可按下式计算:

$$q_l = \frac{(t - t_a)}{\frac{D_0 \ln \frac{D_0}{D_i}}{2\lambda} + \frac{1}{a_0}} \quad (\text{D.0.3})$$

式中 q_l ——管路单位表面积的热损失, W/m^2 ;

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, $^{\circ}\text{C}$;

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, $^{\circ}\text{C}$;

a_0 ——表面放热系数, $\text{W}/(\text{m}^2 \cdot ^{\circ}\text{C})$;

λ ——保温材料的导热系数, $\text{W}/(\text{m} \cdot ^{\circ}\text{C})$ 。

D.0.4 贮水箱单位表面积的热损失可按下式计算:

$$q = \frac{(t - t_a)}{\frac{\delta}{\lambda} + \frac{1}{a}} \quad (\text{D.0.4-1})$$

式中 q ——贮水箱单位表面积的热损失, W/m^2 ;

δ ——保温层厚度, m ;

λ ——保温材料导热系数, $\text{W}/(\text{m} \cdot ^{\circ}\text{C})$;

a ——表面放热系数, $\text{W}/(\text{m}^2 \cdot ^{\circ}\text{C})$ 。

对于圆形水箱保温:

$$\delta = \frac{D_0 - D_i}{2} \quad (\text{D.0.4-2})$$

D.0.5 管路及贮水箱热损失率 η_L 可按下式计算:

$$\eta_L = (q_1 A_1 + q A_2) / (G A_C \eta_{cd}) \quad (\text{D.0.5})$$

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;

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, %, 按附录 C 方法计算。

附录 E 间接系统热交换器换热面积计算方法

E.0.1 间接系统热交换器换热面积可按式计算:

$$A_{hx} = (1 - \eta_L) Q_{hx} / (\epsilon \times U_{hx} \times \Delta t_j) \quad (E.0.1)$$

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°C, 集热器热性能好, 温差取高值, 否则取低值。

E.0.2 热交换器换热量可按式计算:

$$Q_{hx} = (k \times f \times Q) / (3600 \times S_y) \quad (E.0.2)$$

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.0.3 太阳能供热采暖系统负担的采暖季平均日供热量可按式计算:

$$Q = Q_H \times 86400 \quad (E.0.3)$$

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_H ——建筑物耗热量, kW。

附录 F 太阳能供热采暖系统效益评估计算公式

F.0.1 太阳能供热采暖系统的年节能量可按式计算:

$$\Delta Q_{save} = A_c \cdot J_T \cdot (1 - \eta_c) \cdot \eta_{cd} \quad (F.0.1)$$

式中 ΔQ_{save} ——太阳能供热采暖系统的年节能量, MJ;

A_c ——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.0.2 太阳能供热采暖系统寿命期内的总节能费可按式计算:

$$SAV = PI(\Delta Q_{save} \cdot C_c - A \cdot DJ) - A \quad (F.0.2)$$

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 ——太阳能热水系统总增投资, 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.0.3 折现系数 PI 可按式计算:

$$PI = \frac{1}{d-e} \left[1 - \left(\frac{1+e}{1+d} \right)^n \right] \quad d \neq e \quad (F.0.3-1)$$

$$PI = \frac{n}{1+d} \quad d = e \quad (F.0.3-2)$$

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.0.4 系统评估当年的常规能源热价 C_c 可按下式计算:

$$C_c = C'_c / (q \cdot Eff) \quad (F.0.4)$$

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.0.5 太阳能供热采暖系统的费效比可按下式计算:

$$B = A / (\Delta Q_{save} \cdot n) \quad (F.0.5)$$

式中 B ——系统费效比,元/kWh。

F.0.6 太阳能供热采暖系统的二氧化碳减排量可按下式计算:

$$Q_{CO_2} = \frac{\Delta Q_{save} \times n}{W \times Eff} \times F_{CO_2} \quad (F.0.6)$$

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.0.6 取值。

表 F.0.6 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

附录 G 常用相变材料特性

表 G 常用相变材料特性

相变材料	分子式	熔点 (°C)	熔化潜热 (kJ/kg)	固态密度 (kg/m ³)	比热容(kJ/kg°C)	
					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

本规范用词说明

1 为便于在执行本规范条文时区别对待,对要求严格程度不同的用词说明如下:

1) 表示很严格,非这样做不可的:

正面词采用“必须”,反面词采用“严禁”;

2) 表示严格,在正常情况下均应这样做的:

正面词采用“应”,反面词采用“不应”或“不得”;

3) 表示允许稍有选择,在条件许可时首先应这样做的:

正面词采用“宜”,反面词采用“不宜”;

表示有选择,在一定条件下可以这样做的,采用“可”。

2 条文中指明应按其他有关标准执行的写法为:“应符合……的规定(或要求)”或“应按……执行”。

引用标准名录

- 1 《生活饮用水卫生标准》GB 5749
- 2 《设备及管道绝热设计导则》GB/T 8175
- 3 《建筑给水排水设计规范》GB 50015
- 4 《采暖通风与空气调节设计规范》GB 50019
- 5 《锅炉房设计规范》GB 50041
- 6 《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB 50168
- 7 《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB 50169
- 8 《工业设备及管道绝热工程质量检验评定标准》GB 50185
- 9 《公共建筑节能设计标准》GB 50189
- 10 《屋面工程质量验收规范》GB 50207
- 11 《建筑给水排水及采暖工程施工质量验收规范》GB 50242
- 12 《通风与空调工程施工质量验收规范》GB 50243
- 13 《建筑电气工程施工质量验收规范》GB 50303
- 14 《民用建筑太阳能热水系统应用技术规范》GB 50364
- 15 《平板型太阳能集热器》GB/T 6424
- 16 《真空管型太阳能集热器》GB/T 17581
- 17 《严寒和寒冷地区居住建筑节能设计标准》JGJ 26
- 18 《夏热冬冷地区居住建筑节能设计标准》JGJ 134
- 19 《地面辐射供暖技术规程》JGJ 142