文章编号: 2095-2163(2023)02-0047-06

中图分类号: TP181 文献标志码: A

# 时间卷积网络在热负荷预测中的应用

# 孟祥然,李 琦,张腾达

(内蒙古科技大学信息工程学院,内蒙古包头014000)

摘 要:针对热力站优化控制中,因热负荷数据不准确,热负荷预测准确度较低,导致难以实现热力站热量按需分配的问题, 本文提出了采用面积法拟合热负荷数据。该方法通过推导公式建立热负荷与室外温度的数学关系,得到热负荷曲线的趋势; 采用积分运算的方式,使热负荷曲线面积与瞬时热量曲线面积相等,计算出热负荷曲线应整体移动的尺度,最终得到拟合的 热负荷曲线。搭建时间卷积网络(Temporal Convolutional Network,TCN)模型,对拟合后的热力站热负荷数据预测,并与长短 期记忆网络(Long Short-term Memory, LSTM)、反向传播神经网络(Back Propagation,BP)对比。实验结果证明,TCN 相较于 其它算法误差更小,可以实现精准热负荷预测。

关键词: 热负荷预测; 按需分配; 热负荷拟合; 时域卷积神经网络; tensorflow

### Application of temporal convolutional network in heat load prediction

MENG Xiangran, LI Qi, ZHANG Tengda

(College of Information Engineering, University of Science and Technology of Inner Mongolia, Baotou Inner Mongolia 014000, China)

[Abstract] To address the problem of difficulty in realizing heat distribution on demand at heat stations caused by the low accuracy of heat load prediction due to inaccurate heat load data in realizing optimal control of heat stations, the article uses the area method to fit the heat load data. The mathematical relationship between heat load and outdoor temperature is established by deriving formulas to obtain the trend of heat load curve. The integral operation is used to make the area of the heat load curve equal to the area of the instantaneous heat curve, the scale at which the heat load curve should move as a whole is calculated, and the fitted heat load curve is finally obtained. A Temporal Convolutional Network (TCN) model is built to predict the heat load data of the fitted heat station and compared with long short-term memory (LSTM) and back propagation neural network (BP). The experimental results prove that TCN has smaller error compared with other algorithms and can achieve accurate heat load prediction.

[Key words] heat load prediction; on - demand distribution; heat load fitting; time - domain convolutional neural network; Tensorflow

# 0 引 言

集中供热一直是中国北方地区主要供暖方式, 具有节能、环保、经济等优点。但随着社会的进步, 人们对于供暖的需求变得越来越严苛,在大多数情况 下热量都不能按需供给,甚至会出现"热上加热"的情况,不仅会导致供热不均衡,还会造成资源浪费。

因此,对热力站进行优化控制显得尤为重要。针 对如何获取、预测热负荷的问题,国内外学者们已进 行了大量研究工作。如:文献[1]中通过 MATLAB 软 件,分别建立小波神经网络与支持向量机热负荷预测 模型来预测热负荷。文献[2]提出了基于 NARX RNN 的数据驱动长期热量预测模型,对建筑物进行 长期的热负荷预测。文献[3]提出使用 LSTM 建立 热力站系统控制模型。文献[4]使用浅层学习和深 度学习预测建筑物冷负荷。文献[5]提出了使用 BP 神经网络预测热负荷值,使用 LSTM 建立热力站 模型,通过 DDPD 网络最终优化热力站供水流量。 文献[6]提出基于小波变换的长短期记忆神经网络 (WTLSTM),解决短期负荷预测精度不高的问题。

通讯作者: 李 琦 Email:richey@imust.edu.cn

收稿日期: 2022-04-12

基金项目:内蒙古自治区自然科学基金(2019LH06004)。

作者简介:孟祥然(1998-),男,硕士研究生,主要研究方向:优化控制和强化学习;李 琦(1973-),男,硕士,教授,主要研究方向:复杂过程建模与优化;张腾达(1993-),男,硕士,主要研究方向:复杂过程建模与优化。

文献[7]提出了一种基于注意力 LSTM 的"换热站-热用户"的热负荷预测算法,得到非线性预测模型。

综上所述可以发现,数据在整个预测过程中起 着至关重要的作用,因为建模训练时需要大量数据 并且还要保证数据的真实可靠。为解决此问题,可 采用拟合方法求得真实情况下的热负荷值;通过公 式推导与室外温度建立关系来确定热负荷曲线趋 势,再通过瞬时热量曲线得到供热面积来确定热负 荷曲线的尺度,得到符合实际的热负荷数据。将得 到的热负荷数据送入 TCN 网络,最终得到预测后的 热负荷数据。

### 1 TCN 算法原理

一直以来,循环神经网络<sup>[8]</sup>(Recurrent Neural Networks, RNN)都是解决时间序列建模的首选方案,特别是当长短期记忆<sup>[9]</sup>(Long Short - Term Memory,LSTM)的出现。但循环神经网络也存在不足之处,当输入的序列长度过大时,将会产生严重的梯度消失或爆炸问题。2018年,Bai等<sup>[10]</sup>使用时域卷积神经网络结构证明其在序列建模任务中也能表现出优异的性能。时间卷积网络(TCN)主要由相同输入和输出长度的残差块组成。与传统 RNN 相比,TCN 的优势是:

(1) 实现并行处理。给定输入时不必像 RNN 那样做顺序处理。

(2)感受野的灵活调整。TCN 可以很轻易地改变感受野的大小,以此获得更多的输入。

(3) 拥有较为稳定的梯度。RNN 存在梯度消失 和爆炸问题,但 TCN 基本不会出现。

TCN 结构如图 1 所示,其主要由 1×1 的普通卷 积、因果卷积、膨胀卷积和残差网络构成。膨胀卷积 是在因果卷积的基础上改良得到,目的是为了减少 因增减卷积感受野而不断扩大的卷积层数所带来的 梯度消失、训练复杂等问题。在因果卷积中,上一卷 积层 t 时刻的值,只能依赖于下一卷积层 t 时刻和 t 时刻之前的值。因此,因果卷积不能看到未来的数 据,是单向的结构,所以其是一种严格的时间约束模 型。但其存在一个致命的问题是:如果需要更长时 间的输入特征,那么卷积层的层数将会变得异常庞 大,导致训练复杂、拟合效果不好等问题。

针对这些问题, Bai 等人提出了使用大小排列 的扩张卷积增加感受野, 通过改变扩张系数获得时 间更长的输入特征。如图2所示。



当扩张系数的输入大于原始输入时,对原始部 分进行补0操作,如式(1)所示:

$$F(s) = (x * {}_{d}f)(s) = \sum_{i=0}^{k-1} f(i) \cdot x_{s-d \cdot i}$$
(1)

其中, d 为展开系数; k 为卷积核的大小; (s - d · i) 用来确定采用的单位上层。

在膨胀卷积后,引入 ReLU 函数使其变为非线 性;设置强制规范化规范隐含层输入,以此抵消梯度 爆发的问题。为了防止过拟合,通过 dropout 引入正 则化。由于输入与输出通道宽度不同,因此使用卷 积调整张量的宽度,最终得到完整的 TCN 网络。

# 2 热负荷预测

#### 2.1 数据来源

对热力站热负荷预测的前提条件就是要拥有充 足、准确的数据。数据包括热负荷数据、室外风速数 据和室外温度数据等。其中,室外温度和室外风速 数据可通过中国气象局网站直接获取。热负荷数据 因为具有干扰因素多、难以直接采集和计算公式复 杂等特点,成为影响预测结果准确程度的一个重要 因素。因此,能否得到接近于热负荷的序列数据对 于热负荷预测结果的准确程度起着决定性的作用。 针对上述问题,使用在热力站收集到的瞬时热量与 热负荷之间建立联系,通过室外温度拟合热负荷曲 线,用面积相等的方式计算出总供热量,使拟合的热 负荷曲线面积与总供热量相等,最终得到较为准确 的热负荷拟合曲线。

热力站瞬时热量数据采用某市 2020 年 12 月 1~30 日热力站瞬时热量数据,以小时为间隔采集数 据。室外温度和风速也同样选择 2020 年 12 月份的 数据。获取到的 12 月热力站瞬时热量曲线如图 3 所示。



2.2 数据预处理

由图 3 发现,瞬时热量曲线存在异常点,在 12 月 3 日上午九点处,瞬时热量为 0,出现这种情况的 原因多数是由于传感器采集时出现数据遗漏的情 况,因此需要对数据中出现的异常点做删除、填补工 作。利用程序将区间内的异常数据点去掉,使用 nan 代替后,应用 Skleam 库中的 SimpleImputer 对缺 失的数据进行填补处理,处理后的数据曲线如图 4 所示。处理完成后的瞬时热量数据,将对热负荷值 的最终确定起至关重要的作用。

#### 2.3 热负荷曲线拟合

经研究发现,影响热负荷变化因素较多,其中室

外温度为最主要因素。找出室外温度与供暖热负荷、供暖设计热负荷之间的关系,即可得到室外温度 与热负荷之间的关系,如式(2)所示:

$$Q_n = \alpha (t_n - t_w) \tag{2}$$

式中: $t_n$ 为供暖室内计算温度, $t_w$ 为变化室外温度,  $\alpha$ 为变化系数。



图 4 预处理后热力站瞬时热量曲线

Fig. 4 Instantaneous heat curve of heat station after pre-process

由于  $\alpha = \frac{Q_n}{t_n - t_w}$  为一个常数,因此可得热负荷

变换与室外温度变化呈现相反趋势。当室外温度升 高或降低时,热负荷将会向相反的方向变化。

得到热负荷与室外温度的关系后,通过收集到 的某市 2020 年 12 月 1~30 日的室外温度和供暖室 内计算温度,可以得到一个如图 5 所示的拟合热负 荷曲线图。





#### Fig. 5 Heat load data of heat stations after preliminary fitting

初步拟合后的热负荷数据虽然已经在趋势上达 到真正热负荷的趋势,但在数据的尺度上并没有与 真正的热负荷尺度达到一致。因此使用面积相等的 方式,将预处理后的瞬时热量数据与初步拟合后的 热负荷数据做积分,使两个面积相等,求出接近于真 实热负荷尺度的曲线。由于瞬时热量曲线和热负荷 曲线均由一个个单独的点组成,所以求曲线面积可 以采用积分的方法求得。

首先,为每个曲线中两两相邻的数据构建函数 f(x) = kx + b。初步拟合后的累计热负荷面积计算 如式(3)所示,累计热量面积的计算如式(4)所示:

$$Q = \sum_{i=0}^{n-1} \int_{x_i}^{x_{i+1}} [k_i(x+b_i) + c] dx$$
 (3)

$$P = \sum_{i=0}^{n-1} \int_{x_i}^{x_{i+1}} k'_i(x + b'_i) dx \qquad (4)$$

其中: $f_i(x)$ , $f_i(x)$ 为瞬时热量曲线和热负荷曲 线中相邻两个数据点构成的函数; $k'_i$ 、 $k_i$ 为瞬时热量 曲线和热负荷曲线中相邻两个数据点构成的一次函 数的斜率; $b'_i$ 、 $b_i$ 为瞬时热量曲线与热负荷曲线中相 邻两个数据点构成的一次函数的截距;c为平移距 离大小,其负数为向下平移,正数为向上平移。

将公式做进一步整理如下:

$$Q = \sum_{i=0}^{n-1} \int_0^1 [k_i(x - b_i) + c] dx$$
 (5)

$$P = \sum_{i=0}^{n-1} \int_0^1 k_i(x+b_i) dx$$
 (6)

对两式积分,使其相等,得到计算 c 值的公式如下:

$$c = \frac{\sum_{i=0}^{n-1} \left(\frac{1}{2}k_{i}^{'} + b_{i}^{'}\right) - \sum_{i=0}^{n-1} \left(\frac{1}{2}k_{i} + b_{i}\right)}{n}$$
(7)

通过计算,最终确定 *c* = -38.55。因此,将初步 拟合后的热负荷整体向下移动 38.55 后,得到最终 的热负荷曲线如图 6 所示。



Fig. 6 Final fitted heat load curve

将热负荷数据与瞬时热量对比(如图 7 所示) 发现,在 12 月 7 日下午 15 点,热负荷达到了最低 值,此时温度达到最高,热力站向各个热用户所供应 的热量应为最低值。但真实瞬时热量值并不是最低 值,这是因为热力站的特性以及未有合理的优化指导所导致的。基于此,使用 TCN 对热负荷进行精准预测,则可以提前对影响热力站供热量的参数进行调整,实现按需供热并减少资源的浪费。





#### 2.4 数据归一化

神经网络的输入数据包括热负荷数据、室外风 速数据和室外温度数据。针对不同数据之间的尺度 可能存在不同的问题,需要对数据做归一化操作。 使用"线性归一化"方法对数据缩放后,不同数量级 的数据将会满足 N(0,1) 的分布。

将处理后的数据集以 9:1 的比例划分为训练 集和测试集。其中,训练集用来训练神经网络,达到 更高的精度,测试集则用来判断神经网络预测的精 确程度。

#### 2.5 评价指标

评价指标是用来评估机器学习算法模型的性能。对于回归问题来说,评价指标通常采用平均绝对误差(MAE)、均方误差(MSE)、根均方误差(RMSE)、决定系数(R<sup>2</sup>)等。本文使用平均绝对误差(MAE)、根均方误差(RMSE)、平均绝对百分比(MAPE)作为评价指标。

#### 2.6 预测模型

热力站模型设置为多输入单输出系统,如图 8 所示。



其中,输入到模型中的参量包括当前时刻的热 力站热负荷值、当前时刻的室外温度、当前时刻的风 速和下一时刻的室外温度,输出为下一时刻的热负 荷值。

基于 TCN 的热负荷预测模型如图 9 所示。使 用 tensorflow 搭建模型,在原有 TCN 结构的基础上 增加了 6 个残差块,并且将每个残差块中膨胀卷积 的膨胀系数做调整,每一个残差块中的膨胀系数按 2 的次幂数不断累加。上一个残差块的输出数据作 为下一时刻残差块的输入数据,直到输入到最终的 残差块,将输出预测值。



模型数据以 24 小时为一个时间周期,因此 Time \_step 的数据为 24,输入数据的格式为[28,24,4]。通 过实验得到,当超参数设置为表 1 中的数值时,TCN 模型可以得到最佳的输出结果。

表1 TCN 模型超参数设置

Tab. 1 TCN model hy	perparameter setting
参数名称	数值
输入量	4
输出量	1
隐藏层数	4
学习率	0.000 1
Batch_size	28
Time_step	24
Epoches	500
Dropout 率	0.05

### 2.7 实验及对比

将处理好的数据输入 TCN 模型中,最终得到的 测试集 24 小时的结果如图 10 所示。该模型的预测 值与真实值的变化趋势一致。

分别使用 BP 和 LSTM 神经网络模型对该时间 段预测,最终得到的 3 种网络模型预测图和误差图 如图 11、图 12 所示。



由图 11、图 12 可知,在相同输入数据的条件下,TCN 算法相对误差在 1%以内,比 BP、LSTM 预测更准确。

评价指标对比结果见表 2。通过表 2 可以发

现,TCN 在 MAE、RMSE 和 MAPE 这 3 个评价指标中,相比 LSTM 和 BP 神经网络要小很多,证明 TCN 在热负荷预测中更准确,所得到的热负荷预测数据 能更好的指导热力站供热量的供给大小。

表 2 算法评价指标对比

Tab. 2	Algorithm	evaluation	index	comparison
--------	-----------	------------	-------	------------

算法	MAE	RMSE	MAPE
TCN	11.28	13.19	0.3
LSTM	27.05	32.19	0.75
BP	46.20	57.26	1.22

## 3 结束语

针对区域集中供热中经常出现的供热不均衡所 导致的资源浪费的问题,对热力站的热负荷进行短 期预测。由于热负荷具有难收集、干扰多等特点,通 过拟合的方式,使热负荷值与室外温度建立数学联 系,使用面积相等的方法确定热负荷的尺度大小,最 终获得较为准确的热负荷数据。将拟合后的热负 荷、室外温度以及风速值输入到 tensorflow 创建的 TCN 神经网络模型中预测热力站短期热负荷。通 过对比试验证明,相较于其它神经网络模型,TCN 模型在短期热负荷预测中更准确。后续将继续对热 负荷数据优化,加入其它影响因素拟合数据,使热负

#### (上接第46页)

经过试验证明,该方法可用于轨道式游乐设施 的加速度、速度、姿态、轨迹测量,弥补轨道类游乐设 施物理样机运动数据采集、测量的不足。通过手机 测量,提高了数据采集的便携性,为虚拟样机运动分 析与物理样机运动分析之间的联系与对比提供桥 梁,提高了轨道游乐设施的安全性、可靠性。

#### 参考文献

- [1] 沈杰,张宇光,李传磊.小型游乐设施的现状分析和改进思考[J].质量与标准化,2020(11):49-51.
- [2] 吴韦华. 卫星/SINS 组合导航关键技术研究[D]. 电子科技大 学,2008.
- [3] 李瑞通,赵庆生,王旭平.基于惯性传感器数据融合的管线三 维可视化[J].科学技术与工程,2018,18(34):202-207.
- [4] 代晓巍, 赵书圆, 张梦. SINS/GPS 组合导航的直接状态估计方

提供可靠的数据来源。

## 参考文献

- [1] 刘也. 基于小波神经网络与支持向量机的供热负荷预测方法研 究[D].东北电力大学,2020.
- [2] Koschwitz Daniel, SpinnrÄ ¤ ker Eric, Frisch JÃ © rÃ'me, Treeck Christoph van. Long-term urban heating load predictionsbased on optimized retrofit orders: A cross-scenario analysis [J]. Energy and Buildings, 2020, 208(2):109637.1—109637.9.
- [3] 李琦,于明伟. 长短时记忆网络在热力站建模中的应用[J]. 计 算机工程与应用, 2018, 54(24):227-233.
- [4] LIU J, WANG X, ZHAO Y, et al. Heating Load Forecasting for Combined Heat and Power Plants via Strand-Based LSTM [J]. IEEE Access, 2020 (99):1.
- [5] 李琦,韩冰城.基于深度确定性策略梯度的热力站一次侧优化 控制[J].科学技术与工程,2019,19(29):193-200.
- [6]魏华栋,陶媛,蔡昌春,等.基于改进长短期记忆神经网络的短期负荷预测[J].电测与仪表,2020,57(19):9398.
- [7] XUE Puning, JIANG Yi, ZHOU Zhigang, et al. Multi-step ahead forecasting of heat load in district heating systems using machine learning algorithms [J]. Energy, 2019, 188 (10): 116085.1 116085.15.
- [8] ZAREMBA W, SUTSKEVER I, VINYALS O. Recurrent neural network regularization [J]. arXiv preprint arXiv:1409.2329, 2014.
- [9] HOCHREITER S, SCHMIDHUBER J. Long short-term memory[J]. Neural computation, 1997, 9(8): 1735–1780.
- [10] BAI S, KOLTER J Z, KOLTUN V. An empirical evaluation of generic convolutional and recurrent networks for sequence modeling[J]. arXiv preprint arXiv:1803.01271, 2018.

法[J]. 舰船电子工程, 2021, 41(3):50-54.

- [5] 王欣明. GPS/INS 组合导航系统中卡尔曼滤波算法的研究与实现[D]. 北京交通大学, 2012.
- [6] 苗岳旺. SINS/GPS 组合导航数据处理方法研究[D]. 解放军信息工程大学, 2013.
- [7] 杨丹. 卡尔曼滤波器设计及其应用研究[D]. 湘潭大学,2014.
- [8] 王欣明. GPS/INS 组合导航系统中卡尔曼滤波算法的研究与实现[D]. 北京交通大学, 2012.
- [9] 吴周洁. 组合式车载导航系统研究[D]. 上海交通大学,2009.
- [10] 王树森. 基于 ARM 的低成本 MEMS-SINS/GPS 组合导航系统 设计与实现[D]. 山西:中北大学,2020.
- [11] YAU H T, WANG J B, CHEN W C. Development and implementation for real - time lookahead interpolator by using Bezier curve to fit CNC continuous short blocks [C]//IEEE International Conference on Mechatronics, 2005. ICM '05. IEEE, 2005: 78-83.