基于MuZero的微电网在线调度策略

帅航

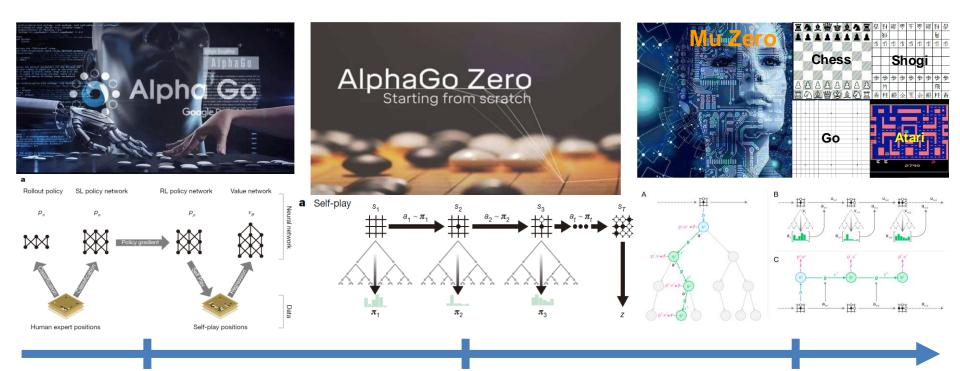
田纳西大学博士后研究员

hangshuai523@gmail.com

2020年12月

研究背景

- □ 针对问题:传统在线调度策略受可再生能源与负荷短期预测精度影响大
- 口解决方案:应用深度强化学习,从历史负荷及可再生能源功率数据中自主学习不依赖于预测的调度策略,应对调度中可再生能源等带来的不确定性



Alpha Go 需要监督学习 需要环境动态模型



AlphaGo Zero/Alpha Zero

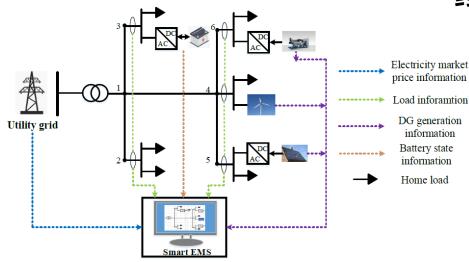
无需监督学习 需要环境动态模型



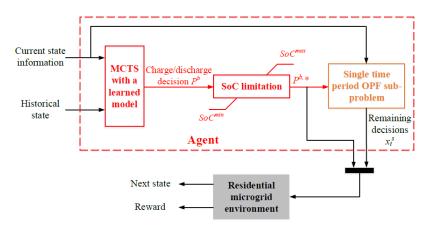
MuZero 无需监督学习 无需环境动态模型

微电网在线调度建模

ロ 微网在线调度模型



□ MuZero智能体决策电池充放电功率,剩余 的决策变量通过求解最优潮流子问题获得



优化目标为<mark>最小化微网运行费用</mark>,考虑以下 约束条件:

$$P_g^{DG,min} \le P_g^{DG}(t) \le P_g^{DG,max}, \forall t \in \Gamma, \forall g \in \mathscr{G}$$
 (6)

$$(P_g^{DG}(t))^2 + (Q_g^{DG}(t))^2 \le (S_g^{DG,max})^2, \forall t \in \Gamma, \forall g \in \mathcal{G}$$
 (7)

$$0 < P^{wt}(t) < \bar{P}^{wt}(t), \forall t \in \Gamma$$
 (8)

$$(P^{wt}(t))^2 + (Q^{wt}(t))^2 \le (S^{wt,max})^2, \forall t \in \Gamma$$
 (9)

$$0 \le P^{pv}(t) \le \bar{P}^{pv}(t), \forall t \in \Gamma \tag{10}$$

$$(P^{pv}(t))^2 + (Q^{pv}(t))^2 \le (S^{pv,max})^2, \forall t \in \Gamma$$
 (11)

$$\begin{cases}
0 \le P_{btty}^{grid}(t) \le P_{btty}^{grid,max} \\
0 \le P_{sell}^{grid}(t) \le P_{sell}^{grid,max}
\end{cases} \forall t \in \Gamma$$
(12)

$$0 \le Q^{grid}(t) \le Q^{grid,max}, \forall t \in \Gamma$$
 (13)

$$\begin{cases} 0 \leq P^{ch}(t) \leq I^{ch}(t)P^{ch,max} \\ 0 \leq P^{dis}(t) \leq I^{dis}(t)P^{dis,max} \end{cases} \ \forall t \in \Gamma$$
 (14)

$$P^{b}(t) = I^{dis}(t)P^{dis}(t) - I^{ch}(t)P^{ch}(t), \forall t \in \Gamma$$
 (15)

$$I^{dis}(t) + I^{ch}(t) \le 1, \forall t \in \Gamma, \{I^{dis}(t), I^{ch}(t)\} \in \{0, 1\}$$
 (16)

$$(P^{b}(t))^{2} + (Q^{b}(t))^{2} \le (S^{b,max})^{2}, \forall t \in \Gamma$$
 (17)

$$SoC(t + \Delta t) = SoC(t) + \eta^{ch} \frac{P^{ch}(t)}{E^{max}} \Delta t - \frac{1}{\eta^{dis}} \frac{P^{dis}(t)}{E^{max}} \Delta t \quad (18)$$

$$SoC^{min} \le SoC(t) \le SoC^{max}, \forall t \in \Gamma$$
 (19)

$$\begin{cases}
P_{j}(t) = P_{ij}(t) - r_{ij}l_{ij}(t) - \sum_{m:(j,m)\in\Upsilon} P_{jm}(t) \\
Q_{j}(t) = Q_{ij}(t) - x_{ij}l_{ij}(t) - \sum_{m:(j,m)\in\Upsilon} Q_{jm}(t)
\end{cases} \quad \forall (i,j) \in \Upsilon, \forall t \in \Gamma$$
(20)

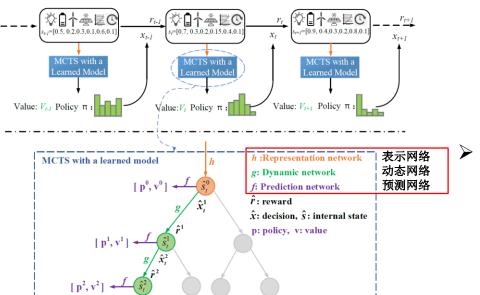
$$v_{j}(t) = v_{i}(t) - 2(r_{ij}P_{ij}(t) + x_{ij}Q_{ij}(t)) + (r_{ij}^{2} + x_{ij}^{2})l_{ij}(t), \forall t \in \Gamma$$
(21)

$$V_i^{min} \le |V_i(t)| \le V_i^{max}, \forall t \in \Gamma, \forall i \in \mathcal{N}$$
 (22)

$$l_{ij}(t) = \frac{P_{ij}(t)^2 + Q_{ij}(t)^2}{v_i(t)}, \forall (i,j) \in \Upsilon, \forall t \in \Gamma$$
 (23)

基于MuZero的微网在线调度算法设计

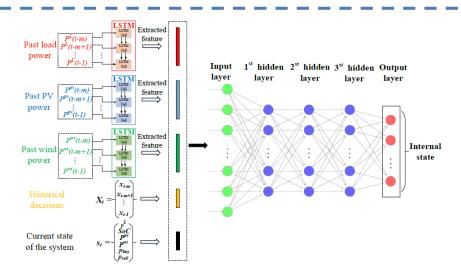
ロ 基于MuZero的微网在线调度算法设计



- Self-play过程: MCTS利用上一次 迭代得到的神经网络模型(learned neural network model)建立树, 产生大量训练样本;
 - Training过程:根据样本数据,神经网络参数不断更新。经过训练,能很好地模拟系统的动态特性,并计算出当前最优策略和值函数。

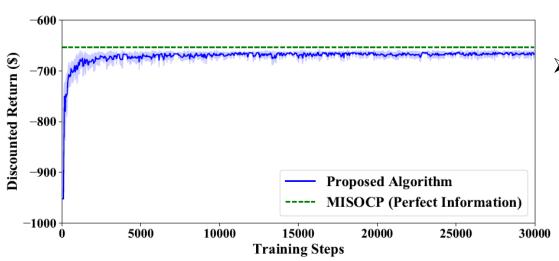
□ LSTM网络提取历史数据的特征量(表示网络)

充分挖掘负荷及可再生能源历史数据中的信息,与当前状态一起生成"内部状态",作为根节点,供MCTS生成树。



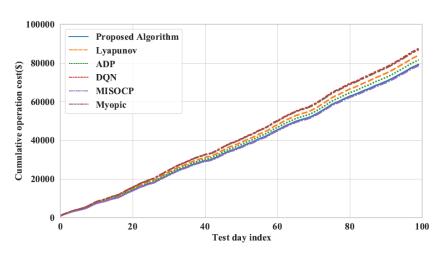
基于MuZero的微网在线调度仿真研究

ロ 随着训练时间增长,MuZero智能体决策得到的最小运行费用逐渐逼近最优值



 "最优值"是在预测信息准确 无误前提下,利用MISOCP (混合整数二阶锥规划)方法 离线计算得到,仅作为衡量在 线调度方法优劣的参考值。

口 连续100天微网在线调度运行测试,采用MuZero智能体决策的运行费用最小



不同方法相对myopic策略的性能提升对比

Per formance improvement		Mean	Maximum	Minimum	Standard deviation
Online methods	Proposed algorithm	9.30%	16.68%	5.28%	2.12%
	Lyapunov optimization	3.76%	9.89%	1.93%	1.65%
	ADP	6.57%	14.78%	4.16%	1.92%
	DQN	-0.65%	-0.14%	-3.45%	0.77%
Off-line method	MISOCP	10.20%	23.28%	6.45%	3.02%

参考文献

H. Shuai, and H. B. He. Online Scheduling of a Residential Microgrid via Monte-Carlo Tree Search and a Learned Model," *IEEE Transactions on Smart Grid*. **DOI:** 10.1109/TSG.2020.3035127. (Early Access)