Crusoe电网负责人支持CES异议的声明

案件 26-18325 · 案卷 #0253 · 原文提交日期 2026-09-26

逐页中文翻译

本文件由 AI 翻译并重新排版，仅供辅助阅读，不构成法律意见。poolin.info 是非官方网站，不代表 Poolin、Verita 或法院；不保证准确性、不承担内容责任。AI 可能产生错误或幻觉，请核对官方原文及后续文件。原文页码指从 PDF 首页开始的物理页，含封面与附录；译文页数可能不同。

对应原文第 1 页

CONNELL FOLEY LLP
Robert K. Malone
Amanda R. Simone
56 Livingston Avenue
Roseland, New Jersey 07068
电话：(973) 535-0500
传真：(973) 535-9217
电子邮件：rmalone@connellfoley.com
asimone@connellfoley.com

-及-

ELKINS KALT WEINTRAUB REUBEN GARTSIDE LLP
Michael I. Gottfried（临时出庭许可申请中）
Cole F. Nicholas（临时出庭许可申请中）
10345 W. Olympic Boulevard
Los Angeles, CA 90064
电话：(310) 746-4400
传真：(310) 746-4499
电子邮件：mgottfried@elkinskalt.com
cnicholas@elkinskalt.com

CES Acquisitions LLC 联合代理律师

美国新泽西州破产法院
新泽西地区

案号：26-18325（EJO）
关于：
第11章
POOLIN TECHNOLOGY PTE. LTD. 等，1
法官：尊敬的 Eamonn J. O’Hagan
债务人。
（联合管理）

BHARATH KUMAR RAVULAPATI 支持 CES ACQUISITIONS LLC 对拟出售债务人几乎全部资产提出有限异议的证明书

本人 Bharath Kumar Ravulapati，已达法定年龄，特此证明如下：

1。本人系 Crusoe, Inc.（连同其关联方，以下统称“Crusoe”）位于德克萨斯州奥斯汀的电网战略与执行高级总监。我负责 Crusoe 的 ERCOT 互联与 1

本第11章案件中的债务人，以及各债务人联邦税号后四位数字，分别为：Poolin Technology Pte. Ltd.，一家新加坡私人有限公司；Lonestar Dream Inc. (5105)；以及 Lonestar Taproot LLC (4118)。就本第11章案件而言，债务人送达地址为：

收件人：Michael DuFrayne，CRO，2564 US Highway 1，PMB #16884166，Lawrence，NJ 08648。

1

261832526092500000000012

对应原文第 2 页

电网政策工作，包括为 Crusoe 位于德克萨斯州阿比林的园区以及 Crusoe 的德州大型负荷组合提供支持；该组合包括 ERCOT 并网排队和 Batch Zero 流程中的超过六吉瓦负荷。我有权代表 CES Acquisitions

LLC（“CES”）提交本证书。

2。我提交本证书，以支持 CES Acquisitions

LLC 对拟议出售债务人几乎全部资产的有限异议（以下简称“异议”），该异议已同步提交。凡此处未定义之首字母大写术语，含义均以异议中赋予者为准。下述事实基于我的最佳记忆、我的个人了解、我的专业经验、我对债务人与 Hut 8 于 2026年9月25日 提交的资产购买协议 [案卷编号 247] 以及 CES 拟议资产购买协议的审阅，以及我对下文所列公开可得的 ERCOT 和德克萨斯州公共事业委员会（“PUCT”）材料的审阅。若被传唤作为证人，我能够且将能够就其作出胜任证言。

资格

3。我在德克萨斯州电网运营和规划领域工作了大约二十年，几乎在各个环节都参与过。我曾担任 ERCOT 的系统应用分析师；

在 Cross Texas Transmission（LS Power 的德州输电公用事业）的控制中心和输电运营工程部门任职；曾任德克萨斯公共电力公用事业 Lower Colorado River Authority 的董事；并曾在 Utilicast 担任顾问。我曾任 ERCOT 能源管理系统工作组副主席，这一职位是 ERCOT 的利益相关方委员会领导职务。我拥有密西西比州立大学电气工程硕士学位，以及德克萨斯大学麦库姆商学院的工商管理硕士学位 (2022)。

4。我直接参与了 ERCOT Batch Zero 流程的设计、起草以及利益相关方审查，而 Hut 8 协议正以该流程为条件。我于一月至六月期间参加了 ERCOT 大型负荷批量研究流程研讨会 1 至 5

2026。我通过 ERCOT 的《协议
修订分委员会》、可靠性与运营分委员会、技术咨询

2 审阅并评论了《PGRR145》和《NPRR1325》的连续草案，这些规划指南和协议修订创建了 Batch Zero 流程

AI 可能出现错误或幻觉；本站不保证内容准确性、不承担内容责任。请核对官方原文及后续文件。

对应原文第 3 页

委员会和董事会的顺序。我赞助了 Crusoe 提交给 PUCT 的意见，案号为

59142 和 54445，提交于 2026年6月12日，涉及 PGRR145 的财务安全退款缺口和场址控制标准。我曾作为 Crusoe 的赞助证人在 PUCT 出庭，案号为

58881，涉及一项依据参议院第6号法案（2025 至 2026）的大型负荷净计量安排。

Hut 8 交易所依赖的条件

5。Hut 8 对于 Tarbush Assets 的交割义务，以取得转让 Tarbush 电力权利以及将 176 MW 负荷并网所需的全部批准为条件，该条件可通过“在 ERCOT 完成正在进行的 Batch Zero 资格核实流程后，由 ERCOT 和 Texas-New Mexico Power 出具书面确认，无条件确认截至交割日项目负荷限额为 176MW”而满足。Hut 8

Tarbush APA 第VII.2(e)条。Pyote 协议以 Tarbush 完成交割为条件。Hut 8 Pyote

APA 第VII.2(j)条。Hut 8 不能在 2026年12月15日 之前完成交割；债务人可将交割日期延至一月 14、二月 13 和 2027年3月15日，并附价格减让；而且如果在最终截止日前仍未取得该确认，Hut 8 可以终止并收回其定金，而遗产不会获得任何收益。Hut 8 Tarbush APA 第II.1条、第VIII.1(c)至(d)条。

6。该条件是对一个监管日程的押注，而 Hut 8 以及债务人都无法控制该日程。根据下述事项，我认为，ERCOT 完成核实并通知所有接入大型负荷实体的最终截止日期不太可能再次推迟。

Batch Zero 是一种前所未有、毫无先例可循的流程

7。PUCT 于 2026年6月18日 批准了 Batch Zero 框架。由于这是一个前所未有的过渡性框架，ERCOT 在运行该流程的同时也在设计该流程。没有先前的批次可据以估算核实、分类、研究或确认所需时间，也没有任何约束 ERCOT 必须在特定日期前完成的协议期限。

日程已在八周内反复变更

8。ERCOT 的 2026年8月7日 分类截止日期已被错过。于 2026年8月3日，
ERCOT 收到 Abbott 州长来信，指示其在 3 之前开展核实流程

AI 可能出现错误或幻觉；本站不保证内容准确性、不承担内容责任。请核对官方原文及后续文件。

对应原文第 4 页

在互联流程中推进任何大型负荷，而 ERCOT 已暂停原定于 7 月的指定。

9。随后，ERCOT 暂停了 Batch Zero 分类和研究工作，并表示在核查完成之前不会授权大型计算负荷通电。ERCOT 还表示，预计核查过程将持续数月。它没有就互联实体可以依赖的固定截止日期作出规定。

10。ERCOT 修订后的 2026年8月31日 目标也未能实现。ERCOT 于 2026年9月3日 发布了附条件分类，原因是其将延迟归因于数据核验和尽职调查。这些分类将若干原本作为基础负荷提交的项目重新归类，从而减少了 ERCOT 批准的基础负荷。

11。该程序的范围已经扩大。ERCOT 现正运行两条工作线：

适用于寻求推进通过 Batch

Zero 的大型负荷的 Batch Zero 资格核查，以及单独的社区影响信息请求。

12。Batch Zero 被研究负荷结果的完成日期已经撤回，且未重新安排。PGRR145 要求 ERCOT 在 2027年4月9日 之前完成研究负荷结果。

公开备案材料现在披露，并不存在用于提交 Batch Zero 研究结果的替代日期，并说明了因此产生的互联时间表不确定性。

十二月 10 日期并非承诺
13。债务人所依赖的 2026年12月10日 日期，是 ERCOT 的 Batch Zero 资格核查报告的计划日期。核查通过向每一家通过其输电服务提供商接入的大型负荷实体发出信息请求来进行，并就 ERCOT 识别出的任何不一致设置通知与补救期。答复期限的延长、第二轮信息请求，或者 PUCT 公开会议日程的推迟，都会使最终报告顺延。

14。即使该报告按期发布，它也只是关于资格的报告。它并不是 Tarbush 项目负荷上限为 176 MW 的无条件确认，而 Hut 8 的交割义务正是以此为依赖。根据当前程序，我预计在 4 之前不会获得该确认

AI 可能出现错误或幻觉；本站不保证内容准确性、不承担内容责任。请核对官方原文及后续文件。

对应原文第 5 页

March 2027.

ERCOT 的结果具有自由裁量性且有条件

15。当 ERCOT 在 2026年9月3日 发布分类时，它并不只是确认申请人所提交的内容。一些被提交为基础负荷的项目被重新归类为已研究负荷类别，在该类别下，它们可能面临额外的电网研究、输电升级费用以及延迟的爬坡。每一项分类都仍然是有条件的：大型负荷仅在一项或多项条件下有条件地纳入 Batch Zero，且未能满足任何适用条件都可能导致该负荷被排除在 Batch Zero 之外。对 ERCOT 决定有异议的项目，唯一的救济途径只是 ERCOT 的争议程序。

评估

16。Hut 8 的交割条件假定，ERCOT 将按计划完成一项 ERCOT 已暂停、重新界定范围并在八周内重新安排的程序。如果在 2027年3月15日 之前仍未拿到该确认，Hut 8 可解除并取回其全部定金。

与此同时，债务人唯一的手段是在三个步骤中延长交割日期，并且每一步都伴随价格下调。遗产在折扣下吸收 ERCOT 和 PUCT 延迟的每一天，而如果延迟持续至 2027年3月15日 之后，则一无所获。

17。CES 的 $80,000,000 在没有任何这些情况的情况下完成交割。对 Hut 8 整个交易构成条件的同一套审批文件，在 CES 的 Tarbush 协议中，仅仅是针对 $75,000,000 附加购买价的条件，而该窗口持续至 2027年9月15日，比 Hut 8 的最后交割日期晚六个月。CES Tarbush APA §§ I.6, VII.4。承担 Batch Zero 风险的不是遗产，而是 Crusoe。

18。CES 自身的电力条件在性质上不同。它要求德克萨斯-新墨西哥电力公司出具书面确认，确认在 Tarbush 处不低于 46 MW、在 Pyote 处不低于 54 MW 的稳固送电能力可供现有负荷用于数据中心用途，且不存在任何要求输电升级或进一步批准的条件，并确认 CES 已根据 ERCOT 协议被接纳为债务人在该负荷下的继受方，同时还要转让与每个站点电力供应、输送和互联有关的协议。CES

5

AI 可能出现错误或幻觉；本站不保证内容准确性、不承担内容责任。请核对官方原文及后续文件。

对应原文第 6 页

Tarbush APA 第 VII.2(d) 条；CES Pyote APA 第 7.2(d) 条。该确认涉及在现有协议项下已为这些场址互联并获批的负荷。据我所知，该确认是通过 TNMP 作为现有 ERCOT 规程及规划指南条款项下的互联输电服务提供商而取得的，并且其确定，Tarbush 已经互联并已通电的 46 MW 负荷可继续作为数据中心负荷运行。其只是确认，现有电表后端计算类型的变更不会影响现有互联。相同的

确认也包含在 Hut 8 更广泛的批准条件之中，与 Hut 8 的 176 MW Batch

Zero 确认并列。Crusoe 对该确认具有直接且近期的经验。在 2026 年八月，Crusoe 在接管西得州一项已通电的比特币挖矿业务过程中，通过输电服务提供商收到了 ERCOT 的确认：当 Crusoe 向 ERCOT 提供符合 ERCOT 规程的更新模型时，该负荷可在无需重新研究的情况下转换为高性能计算用途。该流程自通过互联输电服务提供商提交起至完成，历时数周。基于该经验，我认为该条件属于低风险的、正常业务过程中的确认，并且将在 CES 拟议的 2026年11月30日 交割日期之前充分提前取得。

19。如法院许可，我将在 2026年9月29日 的出售听证会上通过视频出席，并准备就此处所述事项回答问题。
根据 28 U.S.C. § 1746，本人依照美利坚合众国法律，在作伪证处罚之下证明，前述内容真实且正确。

签署于 2026年9月25日，地点为得克萨斯州 Round Rock。

/s/ Bharath Kumar Ravulapati
Bharath Kumar Ravulapati

6

AI 可能出现错误或幻觉；本站不保证内容准确性、不承担内容责任。请核对官方原文及后续文件。