电力和能源系统

考虑到AVR(自动稳压器)和PSS(电力系统稳定器)的输出限制器的稳定性分析

理论知识：

在电力系统中的微弱信号的稳定性分析中，使用线性模型来近似它的非线性模型来分析它受到小干扰时候的反应。在这种方法下，有一个隐含的条件，扰动足够小使得近似线性对于所描述的非线性模型的误差在可接受的范围内。所得到模型限制了线性模型对邻里平衡条件的有效性。通常，这邻里的大小和形状是由没有激活的保护限制器的状态空间来决定的。然而,也许存在一种情况,一个相对较小的扰动驱动系统到达这样一个区域,但对系统的稳定运行仍然没有威胁。本文提议了一种寻找这种系统的引力区域的方法，该方法使用了一种添加了AVR和PSS输出限制器的线性模型。以这样的方式，该区域包含了限制器被激活的状态空间的一部分，因此能保证增加平衡点附近的稳定性。获得的结果表明这个引力空间比在线性近似有效区域附近大得多，同时表明加入了AVR和PSS的输出限制器的线性模型，能提供与非线性模型非常相似的轨迹，即是实在一些限制器被激活的区域的某些部分。

1. 介绍

电力系统中的小信号稳定性的问题在上世纪中叶就已经报道了。通常，他们发生在有不良阻尼的机电震荡的形式下，另外组要控制回路去控制这些振动，以防对系统运行造成危害[1]。

最常见的提高这些振荡阻尼的控制器类型被称为电力系统稳定器（PSS），他基本上是个经典的相位补偿器[2]。尽管电力系统有着高非线性的特性，PSS是根据频域中经典的控制技术设计的，影响围绕公称工作点的线性，控制器设计于在各种各样的运转的状态下的线性公称模型和在闭环非线性模型控制器性能的实验结果[3]。

虽然这种做法仍然是典型的行内惯例，但依然有两大重要的问题，这向新的控制器设计程序提出了几个不同的建议（例如[4,5],[6]）。第一个用于公称控制模型的设计，因为电力系统的运行点会大幅度变化，这只代表系统日常操作的一小部分的特性。

第二种（本文的重要目标）是电力系统动态高度非线性这个事实，因此设计的线性控制器的有效性必须限制在用于线性化的平衡点的小范围的邻域内。尽管这是一个众所周知的事实，但是邻域实际上的形状和大小没有在设计阶段就解决。通常，对设计的控制器法则的合法性的验证，包括项目的稳定性和性能的验证，都放在设计后进行（通过闭环非线性模型的数字仿真）。如果仿真的结果，与在各自平衡点附近所预测的公称线性模型相匹配，以及能被其他选择的工作点接受，然后这个设计就被视为是成功的。

在直接采用非线性电力系统模型的暂态稳定性分析中，对引力区域采用特殊的操作是一种典型的做法。然而，当涉及到电力系统小信号稳定性分析的时候，这个问题才成为最近深入研究的焦点。当然，稳定线性模型在整个状态空间都是有引力的，但问题是：**在电力系统中，状态离平衡点多远，这个动态过程依然能被线性模型表示？**紧跟着另一个问题是：**在没有不稳定的风险下，状态是否能远离平衡点更远？**

这个问题最近已经引发了关于线性模型能准确代表电力系统非线性模型的特性的精确性的调查。举个例子，[8]和[9]提出了一种方法，用来评估自动电压调节器（AVR）和PSS输出对电力系统小信号稳定的影响。然而，这两篇文献忽略了一个事实，因为这些输出达到了他们的上限限制，此时系统状态一定会远离平衡点，因此这个时候小信号这个概念就不是很恰当了。其他非线性（比如被网络方程引入）可能超过系统动态，因此说明电力系统响应的线性模型的精确性会受到影响。

从上一段的考虑可以看出，之前提出的这两个问题是相互干涉的。然而，尽管本文不打算提供完全的答案，只是想指出基于他们的一些启发，主要是关于AVR和PSS输出限制器在这个问题上发挥的作用。以此为目的，第二节介绍了一个非线性电力系统模型，在电力系统稳定性研究上是个经典的模型，以及讨论了上文提出的第一个问题。之后，第三节介绍了一个考虑到AVR和PSS都存在的情况下，能用来估计线性电力系统模型的程序。在一个研究中应用这个程序的结果在第四节介绍，并作为上一节提出的第二个问题的讨论基础。本文的主要结论会在第五节总结。

1. 创建系统模型

在经典的假设下，一组多机系统的电力系统的建模操作的非线性方程如下：

(1)

(2)

(3)

在(1)-(3)中是转子角度是转子速度(关于一个同步的参考系中)，是正交轴的瞬时电压，在i=1,…,n中，假设了系统的一大部分被模仿为一个等效的无限大总线，其中n是发动机的数量。参数是相对速度的绝对值（弧度/秒），在这些方程中的其他变量的定义可以在[10]和[2]的参考文献中找到。

上面提出的一组分线性微分方程受以下代数方程的约束:

(4)

(5)

(6)

(7)

(8)

在(4)和(5)中，和分别是发动机i通过他们内部的等效总线，注入输电网络的真实和虚构部分。在(6)-(8)中，、和分别是发动机i的终端总线电压的真实部分、虚拟部分和绝对值。在本文中，网络使用静态模型以及负载假定位是常量，所以他们能被包括在网络的节点矩阵中。在(4),(5)中的参数和分别是总线i和k之间转移的的真实和虚拟部分。

在这项研究中，AVR假设是一阶线性稳压器，其框图在本节的图1中给出。和分别是AVR稳定状态时的增益和AVR的时间常数。

突出图1中AVR输出的饱和限制器是非常重要的。以避免在电力系统的操作中相对大的扰动中，出现过度的场电压的情景。这也是暂态稳定性研究中的经典模型，然而，用于小信号稳定性研究的线性模型在状态不会偏移平衡点太远的假设下，会忽略这些限制器（因此AVR输出在限制之内）。

这个原因导出了以下结论（有关于上个章节提出的第一个问题）：当发动机不在高负载下（因此在作业时受到非线性的影响不是很高），线性模型在限制器没有被激活的区域是有效的。一些观点明显包含在“高载荷”术语中，这需要一个工程来决定，在相对于非线性模型的线性模型中，有多少的误差是能被容忍的。

然而，相对小的扰动，经常让发电机工作在在限制器被激活的区域，但对于稳定工作没有重大的威胁。线性模型在这种情况下没有作用，因为如果它是稳定的，然后他在状态空间的任何地方都是有引力的，因此它不能提供工作在限制器被激活的区域的系统稳定性的任何信息。因此，本文提出以下问题：**使用线性模型并考虑到限制器的存在的情况下，可能找到一个保证发电机稳定运行的区域，甚至当限制器被激活的时候？**答案是可以，本文在下一章节会展示如何做到。

3．在限制器存在的情况下预估引力区域

在回答之前的问题之前，我们必须提醒电力系统对于小干扰信号的相应可能是震荡的，因此PSS必须设计成能提供足够的阻尼来减少震荡，正如第一节所提到的，图2展示了PSS的经典流程图，可以看出该控制器拥有它输出的饱和限制器。因此，回答之前的问题时，AVR和PSS输出限制器都必须考虑在内。

设计PSS的第一步是选择电子系统模型的一个能展示与需要的震荡模式有关系的并且可观测的输出信号。通常这样信号可以选择发电机的转子速度。电力系统模型的输入信号可以一般选择稳定信号,并添加到AVR的求和点中，如图1所示。

下一步，方程式(1)-(3)，再加上代表图1中的框图，用(4)-(8)的代数方程来取代最终的方程，因此那一串微分代数方程用来表示电力系统的非线性状态空间。这个非线性状态空间然后在由特殊值和定义的工作点处线性化。结果就是一个线性状态空间模型形成了。

在等式(9)和(10)中，状态矢量由线性模型状态的平衡量的误差组成。输入是图1中信号的平衡量的误差，输出是发电机转子速度与同步速度的偏差。

PSS设计典型的行业惯例涉及到相位补偿和决定期望PSS参数的极点放置技术的组合[11]。在PSS设计完成并使用在发电机中后，闭环系统能被描述为：