



## รายการอ้างอิง

1. C.K. Pang and H.C. Chen , " Optimal Short-term Thermal Unit Commitment " IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems , Vol. PAS-95 , no.4 , pp. 1336-1346 , July/August 1976
2. T.S. Dillon , K.W. Edwin , H.D. Kochs and R.J. Taud , " Integer Programming Approach to the Problem of Optimal Unit Commitment with Probabilistic Reserve determination " IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems , Vol. PAS-97 , No. 6 , pp. 2154-2166 , November/December 1978
3. John A. Muckstadt , Sherri A. Koenig , " An Application of Lagrangian Relaxation to Scheduling in Power - Generation system " Operations Research , Vol. 25 , No. 3 , pp. 387- 403 , May-June 1977
4. G.S. Lauer , N.R. Sandell , D.R. Bertsekas and T.A. Posbergh , " Solution of Large-Scale Optimal Unit Commitment Problems " IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems , Vol. PAS-101, pp. 79-86 , January 1982
5. M.L. Fisher , " The Lagrangian Relaxation Method for Solving Integer Programming Problems " , Management Science , Vol. 27 , No.1 , pp. 1-18 , January 1981
6. A. Merlin and P. Sandrin , " A New Method for Unit Commitment at Electricite de France " IEEE Transactions on Power Apparatus and Systems , Vol. PAS-102 , pp. 1218-1225 , May 1983
7. Arthur I. Cohen and Vahid R. Sherkat , " Optimization - Based Methods for Operations Scheduling " Proceeding of the IEEE , Vol. 75 , pp. 1574-1591 , December 1987
8. I. Cohen , S.H. Wan , " A Method for Solving the Fuel Constrained Unit Commitment Problem " IEEE Transactions on Power Systems , Vol. PWRS-2 , pp. 608-614 , August 1987
9. K. Aoki , T. Satoh , M. Itoh , T. Ichimori and K. Masegi , " Unit Commitment in a Large- Scale Power System Including Fuel Constrained Thermal and Pumped Storage Hydro " IEEE Transactions on Power Systems , Vol. PWRS-2 , pp. 1077-1084 , November 1987

10. Fulin Zhuang and F.D. Galiana , " Towards a More Rigorous and Practical Unit Commitment by Lagrangian Relaxation " IEEE Transactions on Power Systems , Vol. 3 , No. 2 , pp. 763-773 , May 1988
11. Jonathan F. Bard , " Short Term Scheduling of Thermal Electric Generators using Lagrangian Relaxation " Operations Research , Vol. 36 , No. 5 , pp. 756-766 , September - October 1988
12. S.M. Shahidehpour and S.K. Tong , " An Overview of Power Generation Scheduling in The Optimal Operation of a Large Scale Power System " Electric Machines and Power Systems , pp. 731-762 , Hemisphere Publishing Corporation , 1991
13. S.K. Tong and S.M. Shahidehpour , " A Combination of Lagrangian Relaxation and Linear Programming Approaches for Fuel Constrained Unit Commitment Problem" IEE Proceedings , Vol. 136 , Part C , No. 3 , pp. 162-174 , May 1989
14. S.K. Tong and S.M. Shahidehpour , " An Innovative Approach to Generation Scheduling in Large-Scale Hydro-Thermal Power Systems with Fuel Constrained Units " IEEE Transactions on Power Systems Vol. 5 , pp. 665-673 , May 1990
15. D.P. Bertsekas , G.S. Lauer , N.R. Sandell and T.A. Posbergh , " Optimal Short Term Scheduling of Large Scale Power Systems " IEEE Transactions on Automatic Control , Vol. AC-28 , No. 1 , pp. 1-11 , January 1983
16. A.J. Wood and B.F. Wollenberg , Power Generation , Operation and Control , John Wiley & Sons , New York , 1984
17. M.S. Bazaraa and C.M. Shetty , Nonlinear Programming - Theory and Algorithms , John Wiley & Sons , Singapore , 1990
18. J.K. Delson ,S.M. shahidehpour, " Linear Programming Applications to Power System Economics , Planning and Operations " IEEE Transactions on Power Systems , Vol 7 , No. 3 , pp 1155-1163 , August 1992
19. H.W. Zaininger, A.J. Wood, H.K. Clark, T.F. Laskowski, J.D. Burns, " Synthetic Electric Utility Systems for Evaluating Advanced Technologies " EPRI Report EM-285 , Electric Power Research Institute , Palo Alto , CA , February 1977
20. Jasbir S. Arora ,Introduction to Optimum Design , McGraw - Hill Book Company , Singapore , 1989

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก.

โปรแกรมที่ใช้ในการคำนวณค่ายูนิตคอมมิตเมนต์  
โดยใช้วิธีรีแกล็กเซชันแบบลากรองจ์

```
UNIT INPUTDT;  
INTERFACE  
USES CRT;  
CONST MaxUnit = 200;  
       MaxPeriod = 24;  
TYPE CoefFuelCost = RECORD  
      a,b,c : Real;  
      END;  
     CoefStartCost = RECORD  
      b1,b2 : Real;  
      d : Real;  
      END;  
     ThermalUnit = RECORD  
      number : Byte;  
      cfuel : CoefFuelCost;  
      cstart : CoefStartCost;  
      pmin : Real;  
      pmax : Real;  
      minup : ShortInt;  
      mindown: ShortInt;  
      status : ShortInt;  
      END;  
     Requirement = RECORD  
      period : Byte;
```

```

        demand : Word;
        reserve : Word;
        END;

FiTunit    = FILE OF ThermalUnit;
FiReq      = FILE OF Requirement;
PtTunit    = ^TunitNode;
TunitNode  = RECORD
            TunitRec : ThermalUnit;
            LinkT    : PtTunit
        END;

PtReq      = ^ReqNode;
ReqNode    = RECORD
            ReqRec   : Requirement;
            LinkR    : PtReq
        END;

PowerPt    = ^PowerNode;
PowerNode  = RECORD
            Pr       : Real;
            LinkP    : PowerPt
        END;

CommitPt   = ^CommitNode;
CommitNode = RECORD
            Ur       : Byte;
            LinkU    : CommitPt
        END;

Power      = ARRAY [1..MaxUnit] OF PowerPt;
Commit     = ARRAY [1..MaxUnit] OF CommitPt;

VAR  TunitF : FiTunit;
     ReqF   : FiReq;
     Tup    : PtTunit;

```

```

Rqp      : PtReq;
nunit    : Byte;
nperiod  : Byte;
P        : Power;
U        : Commit;
TxFi     : Text;

PROCEDURE DisplayBoard(NLine,NCol : Integer);
PROCEDURE DisplayFrame(NLine,NCol : Integer);
PROCEDURE InputDataT(VAR TunitF : FtUnit);
PROCEDURE InputDataR(VAR ReqF   : FtReq );
PROCEDURE PtrTunitFi(VAR TunitF : FtUnit;
                    VAR Tup     : FtTunit;
                    VAR nunit    : Byte );
PROCEDURE PtrReqFi( VAR ReqF   : FtReq;
                   VAR Rqp     : PtReq;
                   VAR nperiod  : Byte );
PROCEDURE InitPUptr( VAR P      : Power;
                   VAR U       : Commit;
                   nunit,nperiod : Byte );

```

#### IMPLEMENTATION

```

{=====}
PROCEDURE DisplayBoard(NLine,NCol : Integer);
VAR LeftCol,TopLine,Col,Line : Integer;
BEGIN
  IF Nline > 22 THEN Nline := 22;
  IF NCol > 75 THEN NCol := 75;
  TopLine := 12 - Nline DIV 2 - 3;
  IF TopLine < 1 THEN TopLine := 1;
  LeftCol := 40 - NCol DIV 2 - 3;
  IF LeftCol < 1 THEN LeftCol := 1;

```

```

GotoXY(LeftCol,TopLine); Write("#201);
FOR Col := 1 TO NCol+2 DO
Write(#205); Write("#187,");
FOR Line := TopLine+1 TO TopLine+NLine+1 DO
    BEGIN
        GotoXY(LeftCol,line); Write("#186,");
        GotoXY(LeftCol+NCol+3,Line);
        WriteLn("#186,");
    END;
GotoXY(LeftCol,TopLine+NLine+2); Write("#200);
FOR Col := 1 TO Ncol+2 DO
    Write(#205); Write("#188,");
END; { Display Board }

```

```

PROCEDURE DisplayFrame(NLine,NCol : Integer);
VAR LeftCol,TopLine,Col,Line : Integer;
BEGIN
    IF NLine > 20 THEN Nline := 20;
    IF NCol > 73 THEN NCol := 73;
    TopLine := 12 - Nline DIV 2 - 3;
    IF TopLine < 1 THEN TopLine := 1;
    LeftCol := 40 - NCol DIV 2 - 3;
    IF LeftCol < 1 THEN LeftCol := 1;
    GotoXY(LeftCol,TopLine); Write("#201);
    FOR Col := 1 TO Ncol+2 DO
        Write(#205); Write("#187,");
    GotoXY(LeftCol,TopLine+1); Write("#186,");
    GotoXY(LeftCol+NCol+3,TopLine+1); Write("#186,");
    GotoXY(LeftCol,TopLine+2); Write("#204,");
    FOR Col := 1 TO NCol+2 DO

```

```

Write(#205); Write(",#185,");
FOR Line := TopLine+3 TO TopLine+NLine+1 DO
  BEGIN
    GotoXY(LeftCol,line); Write(",#186,");
    GotoXY(LeftCol+NCol+3,Line);
    WriteLn(",#186,");
  END;
GotoXY(LeftCol,TopLine+NLine+2); Write(",#204,");
FOR Col := 1 TO Ncol+2 DO
  Write(#205); Write(",#185,");
  GotoXY(LeftCol,TopLine+NLine+3); Write(",#186,");
  GotoXY(LeftCol+NCol+3,TopLine+NLine+3); Write(",#186,");
  GotoXY(LeftCol,TopLine+NLine+4); Write(",#200,");
  FOR Col := 1 TO Ncol+2 DO
    Write(#205); Write(",#188,");
  END; { Display Frame }

```

```

PROCEDURE InputDataT(VAR TunitF : FiTunit);
VAR TunitRec : ThermalUnit;
    option : char;
PROCEDURE PrepareT(VAR TunitF : FiTunit);
VAR finame : String[10];
BEGIN
  DisplayBoard(22,72); GotoXY(12,8);
  Write("Thermal Unit Data - File Name : ');
  ReadLn(finame);
  Assign(TunitF,finame);
  {$I-} Reset(TunitF); {$I+}
  IF Ioresult <> 0 THEN
    BEGIN

```



```

GotoXY(12,10);
Write(' Create a NEW data file (Y/N) ? ');
IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
    BEGIN
        GotoXY(12,12);
        WriteLn('Create ==> NEW data file ...');
        Rewrite(TunitF);
        Close(TunitF);
    END
ELSE Halt;
END; { IF IO }
END; { PrepareT }

FUNCTION GetDataT(VAR TunitRec : ThermalUnit) : Boolean;
VAR nber,k : Byte;
BEGIN
    Clrscr; DisplayBoard (22,72);
    k := 7; GotoXY(7,k);
    Write('Unit number : '); ReadLn(nber);
    IF nber = 0 THEN GetDataT := False
    ELSE
        WITH TunitRec DO
            BEGIN { TunitRec }
                number := nber; GotoXY(7,k+2);
                WriteLn(' Fuel Cost = a + bP + cP**2 ');
                WITH cfuel DO
                    BEGIN
                        GotoXY(7,k+3 ); Write('==> a = '); ReadLn(a);
                        GotoXY(27,k+3); Write(' b = '); ReadLn(b);
                        GotoXY(47,k+3); Write(' c = '); ReadLn(c);
                    END
                END
            END
        END
    END

```

```

        END; { cfuel }

GotoXY(7,k+5);
WriteLn('Start Up Cost = b1( 1 - exp(-x/T) ) + b2 ');
WITH cstart DO
    BEGIN
GotoXY(7,k+6 ); Write('==> b1 = '); ReadLn(b1);
GotoXY(27,k+6); Write('    b2 = '); ReadLn(b2);
GotoXY(47,k+6); Write('    T = '); ReadLn(d);
        END; { cstart }

GotoXY(7,k+8);
Write('Minimum power    > Pmin (mw) = ');
ReadLn(pmin);  GotoXY(7,k+9);
Write('Maximum power    > Pmax (mw) = ');
ReadLn(pmax);  GotoXY(7,k+10);
Write('Minimum Up Time  > MinUp(hr) = ');
ReadLn(minup); GotoXY(7,k+11);
Write('Minimum Down Time > MinDn(hr) = ');
ReadLn(mindown); GotoXY(7,k+12);
Write('Status at t = 0   > X(0)   = ');
ReadLn(status);
GetDataT := True;

END; { TunitRec }

END; { GetDataT }

PROCEDURE DataInputT(VAR TunitF : FiTunit);
VAR TunitRec : ThermalUnit;
BEGIN
    Reset(TunitF);
    Seek(TunitF,Filesize(TunitF));
    WHILE GetDataT(TunitRec) DO

```

```

Write(TunitF,TunitRec);
Close(TunitF);
END; { DataInputT }

PROCEDURE DispRecT(TunitRec : ThermalUnit;k : Byte);
BEGIN
  WITH TunitRec DO
    BEGIN
      GotoXY(7,k); WriteLn('Unit no. ',number);
      WITH cfuel DO
        BEGIN
          GotoXY(7,k+1); Write('Fuel Cost = ');
          WriteLn(a:9:2,' + ',b:9:4,' P + ',c:9:6,' P**2');
        END;
      WITH cstart DO
        BEGIN
          GotoXY(7,k+2); Write('Start up Cost = ');
          WriteLn(b1:9:2,'( 1 - exp(-x/',d:4:1,') + ',b2:7:2);
        END;
      GotoXY(7,k+3);
      Write('Min. Power = ',pmin:6:1,' mw. ');
      WriteLn(' Max. Power = ',pmax:6:1,' mw. ');
      GotoXY(7,k+4);
      Write('Min. Up Time = ',minup:3,' hr. ');
      WriteLn(' Min. Down Time = ',mindown:3,' hr. ');
      GotoXY(7,k+5);
      WriteLn('Initial Status x(0) = ',status:3);
    END; { TunitRec }
  END; { DispRecT }

```

```

PROCEDURE DispDataT(VAR TunitF : FiTunit);
VAR TunitRec : ThermalUnit;
    ch : Char;  cntr,k : byte;
BEGIN
    Clrscr; DisplayBoard(22,72);
    Reset(TunitF);  cntr := 0; k := 3;
    WHILE NOT EOF(TunitF) DO
    BEGIN
        cntr := cntr + 1;
        Read(TunitF,TunitRec);
        GotoXY(6,k); DispRecT(TunitRec,k);
        k := k + 7;
        IF cntr MOD 3 = 0 THEN
        Begin
            ch := ReadKey; k := 3;
            Clrscr; DisplayBoard(22,72);
        End;
    END;
    Close(TunitF);  GotoXY(6,k+4);
    WriteLn(' Total Thermal Units = ',cntr:3,' unit ');
    ch := ReadKey;
END; { DispDataT }

FUNCTION GetDTch(VAR TunitRec : ThermalUnit) : Boolean;
VAR  nber,k : Byte;
BEGIN
    k := 10;  GotoXY(7,k);
    Write('Unit number : '); ReadLn(nber);
    IF nber = 0 THEN GetDTch := False
    ELSE

```

```

WITH TunitRec DO
BEGIN { TunitRec }
    number := nber; GotoXY(7,k+1);
    Write('Change => Fuel Cost (Y/N) ? ');
    IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
        BEGIN { cfuel cost }
            GotoXY(7,k+2);
            WriteLn('Fuel Cost = a + bP + cP**2 ');
            WITH cfuel DO
                BEGIN
                    GotoXY(7,k+3 ); Write('==> a = '); ReadLn(a);
                    GotoXY(27,k+3); Write('    b = '); ReadLn(b);
                    GotoXY(47,k+3); Write('    c = '); ReadLn(c);
                END;
            END; { cfuel cost }
            GotoXY(7,k+4);
            Write(' Change => Start Up Cost (Y/N) ? ');
            IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
                BEGIN { cstart cost }
                    GotoXY(7,k+5);
                    WriteLn('Start Up Cost = b1( 1 - exp(-x/T) ) + b2 ');
                    WITH cstart DO
                        BEGIN
                            GotoXY(7,k+6 ); Write(' ==> b1 = '); ReadLn(b1);
                            GotoXY(27,k+6); Write('    b2 = '); ReadLn(b2);
                            GotoXY(47,k+6); Write('    T = '); ReadLn(d);
                        END; { cstart }
                    END; { cstart cost }
                    GotoXY(7,k+8);
                    Write(' Change => Min. & Max. Power (Y/N) ? ');

```

```

IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
BEGIN { min & max power }
    GotoXY(7,k+9); Write(' ==> Pmin (mw) = ');
    ReadLn(pmin); GotoXY(32,k+9);
    Write(' Pmax (mw) = '); ReadLn(pmax);
END; { min & max power }
GotoXY(7,k+10);
Write(' Change => Min. Up & Down Time (Y/N) ? ');
IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
BEGIN { up & down time }
    GotoXY(7,k+11); Write(' ==> Min. Up(hr) = ');
    ReadLn(minup); GotoXY(32,k+11);
    Write(' Min. Dn(hr) = '); ReadLn(mindown);
END; { up & down time }
GotoXY(7,k+12);
Write(' Change => Initial Status (Y/N) ? ');
IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
BEGIN
    GotoXY(7,k+13); Write(' ==> X(0) = ');
    ReadLn(status); END;
    GetDTch := True;
END; { TunitRec }
END; { GetDataT }

PROCEDURE ChangeDataT(VAR TunitF : FtUnit);
VAR TunitRec : ThermalUnit;
    nber      : Byte;
    done      : Boolean;
BEGIN
    Clrscr; DisplayBoard(23,72);

```

```

Reset(TunitF);  GotoXY(7,2);
Write(' Unit number - to be corrected '); ReadLn(nber);
WHILE nber <> 0 DO
BEGIN
  done := False;  Seek(TunitF,0);
  WHILE NOT EOF(TunitF) AND NOT done DO
  BEGIN
    Read(TunitF,TunitRec);
    IF TunitRec.number = nber THEN
      BEGIN
        done := True;  DispRecT(TunitRec,3);
        IF GetDTch(TunitRec) THEN
          BEGIN
            Seek(TunitF,FilePos(TunitF)-1);
            Write(TunitF,TunitRec);
            DispRecT(TunitRec,3);
          END; { IF Get }
        END; { IF Tunit }
      END; { WHILE NOT }
    GotoXY(7,24);
    Write(' unit number - to be corrected ');
    ReadLn(nber);  Clrscr;  DisplayBoard(23,72);
  END; { WHILE }
  Close(TunitF);
END; { ChangeDataT }

PROCEDURE GetOptionT(VAR option : Char);
BEGIN
  Clrscr;  DisplayFrame(5,20);
  GotoXY(30,8);  WriteLn(' Thermal Unit Data ');

```

```

GotoXY(30,10); WriteLn(' I - Input ');
GotoXY(30,11); WriteLn(' D - Display ');
GotoXY(30,12); WriteLn(' C - Change ');
GotoXY(30,13); WriteLn(' E - Exit ');
GotoXY(30,15); WriteLn(' Option ==>> ');
REPEAT
    GotoXY(43,15);
    option := UpCase(ReadKey)
UNTIL option in ['I','D','C','E'];
WriteLn(option);
END; { GetOptionT }

BEGIN
    Clrscr;
    PrepareT(TunitF);
    REPEAT
        GetOptionT(option);
        Case option OF
            'I' : DataInputT(TunitF);
            'D' : DispDataT(TunitF);
            'C' : ChangeDataT(TunitF);
            'E' : WriteLn;
        END {case}
    UNTIL option = 'E';
END; { InputDataT }

{=====}
PROCEDURE InputDataR(VAR ReqF : FiReq);
VAR ReqRec : Requirement;
    option : char;
PROCEDURE DataInputR(VAR ReqF : FiReq);

```





```

        GotoXY(35,ct-7); ReadLn(demand);
        GotoXY(53,ct-7); ReadLn(reserve);
        End;
    IF ct = 12 THEN
    Begin
        Clrscr; Head;
        End;
    END; { ReqRec }
    Write(ReqF,ReqRec);
    END;
    Close(ReqF);
END; { DataInputR }

PROCEDURE PrepareR(VAR ReqF : FiReq);
VAR  finame : String[10];
BEGIN
    DisplayBoard(22,72); GotoXY(12,8);
    Write(' Demand & Reserve Requirement - File Name : ');
    ReadLn(finame);
    Assign(ReqF,finame);
    {$I-} Reset(ReqF); {$I+}
    IF ioresult < 0 THEN
    BEGIN
        GotoXY(12,10);
        Write(' Create a NEW data File (Y/N) ? ');
        IF UpCase(ReadKey) = 'Y' THEN
        BEGIN
            GotoXY(12,12);
            WriteLn(' Create >>> NEW data file ...');
            Rewrite(ReqF); Close(ReqF);
        END;
    END;
END;

```

```

        DataInputR(ReqF);
    END     ELSE Halt;
END; { IF IO }
END; { PrepareR }

```

```

PROCEDURE DispRecR(ReqRec : Requirement);
BEGIN
    WITH ReqRec DO
    BEGIN
        Write(period:8);
        Write('l : 8, demand : 9,l' : 8);
        WriteLn(reserve : 9);
    END;
END; { DispRecR }

```

```

PROCEDURE DispRecRc(ReqRec : Requirement; k : Byte);
BEGIN
    WITH ReqRec DO
    BEGIN
        GotoXY(8,k);   Write(' Period ', period : 4);
        GotoXY(8,k+1); Write(' Demand = ', demand : 6,' MW. ');
        GotoXY(36,k+1); Write(' Reserve = ', reserve : 6,' MW. ');
    END;
END; { DispRecRc }

```

```

PROCEDURE DispDataR(VAR ReqF : FiReq);
VAR   ReqRec : Requirement;
      ch : Char;  cntr : byte;
PROCEDURE Head;
VAR   n : Byte;

```

```

BEGIN
  DisplayBoard(15,50);
  GotoXY(17,3);  Write(' Period [Hr]');
  GotoXY(33,3);  Write(' Demand [MW]');
  GotoXY(49,3);  Write(' Reserve [MW]');
  GotoXY(13,4);  FOR n := 1 TO 13 DO
                  Write('====');
END; { Head }

```

```

BEGIN
  Clrscr;  Reset(ReqF);
  Head;   cntr := 0;
  WHILE NOT EOF(ReqF) DO
  BEGIN
    cntr := cntr + 1;
    Read(ReqF,ReqRec);
    GotoXY(14,5+cntr);
    DispRecR(ReqRec);
    IF cntr MOD 12 = 0 THEN
      Begin
        ch := ReadKey;
        Clrscr;  Head;
        cntr := 0;
      End;
    END;
    Close(ReqF);
  END; { DispDataR }

```

```

PROCEDURE ChangeDataR(VAR ReqF : FiReq);
VAR  ReqRec : Requirement;

```

```

    priod,k : Byte;  done : Boolean;

BEGIN
    Clrscr;  DisplayBoard(22,70);
    Reset(ReqF);  GotoXY(7,4);
    Write(' Time ( period ) - to be corrected ');
    ReadLn(priod);  k := 5;
    WHILE priod < 0 DO
    BEGIN
        done := False;  Seek(ReqF,0);
        WHILE NOT EOF(ReqF) AND NOT done DO
        BEGIN
            Read(ReqF,ReqRec);
            IF ReqRec.period = priod THEN
            BEGIN
                done := True;  DispRecRc(ReqRec,k);
                WITH ReqRec DO
                BEGIN
                    k := k + 2;  GotoXY(8,k);
                    Write(' Period ', period : 4);
                    GotoXY(8,k+1);  Write(' Demand [ MW ] = ');
                    ReadLn(demand);  GotoXY(36,k+1);
                    Write('Reserve [ MW ] = ');  ReadLn(reserve);
                END;
                Seek(ReqF, FilePos(ReqF) - 1);
                Write(ReqF,ReqRec);
            END;
        END;
    END; { WHILE eof }
    IF k > 16 THEN
        Begin
            Clrscr;  DisplayBoard(22,70);

```

```

        GotoXY(7,4); k := 5;
    End ELSE Begin
        GotoXY(7,k+3); k := k+4;
    End;
    Write(' Time ( period ) - to be corrected ');
    ReadLn(riod);
END; { WHILE priod }
Close(ReqF);
END; { ChangeDataR }

PROCEDURE GetOptionR(VAR option : Char);
BEGIN
    Clrscr; DisplayFrame(5,20);
    GotoXY(30,8); WriteLn(' Requirement Data ');
    GotoXY(30,10); WriteLn(' D - Display ');
    GotoXY(30,11); WriteLn(' C - Change ');
    GotoXY(30,13); WriteLn(' E - Exit ');
    GotoXY(30,15); WriteLn(' Option ==>> ');
    REPEAT
        GotoXY(42,15);
        option := UpCase(ReadKey)
    UNTIL option in ['D','C','E'];
    WriteLn(option);
END; { GetOptionR }

BEGIN { InputDataR }
    Clrscr;
    PrepareR(ReqF);
    REPEAT
        GetOptionR(option);

```

```

Case option OF
  'D' : DispDataR(ReqF);
  'C' : ChangeDataR(ReqF);
  'E' : WriteLn;
END {case}
UNTIL option = 'E';
END; { InputDataR }

(=====)
PROCEDURE PtrTunitFi( VAR TunitF : FtTunit; VAR Tup : PtTunit;
                     VAR nunit : Byte);
VAR   tem,dum : PtTunit;
BEGIN
  Reset(TunitF);
  Tup := nil;  nunit := 0;
  WHILE NOT EOF(TunitF) DO
    Begin
      New(dum);  nunit := nunit + 1;
      IF Tup = nil THEN Tup := dum
      ELSE tem^.LinkT := dum;
      tem := dum;
      Read(TunitF,tem^.TunitRec);
    End;
    tem^.LinkT := nil;
  Close(TunitF);
END; { Pointer - Thermal Unit File }

PROCEDURE PtrReqFi( VAR ReqF : FiReq; VAR Rqp : PtReq;
                   VAR nperiod : Byte);
VAR   tem,dum : PtReq;
BEGIN

```

```

Reset(ReqF);
Rqp := nil; nperiod := 0;
WHILE NOT EOF(ReqF) DO
  Begin
    New(dum); nperiod := nperiod + 1;
    IF Rqp = nil THEN Rqp := dum
    ELSE tem^.LinkR := dum;
    tem := dum;
    Read(ReqF,tem^.ReqRec);
  End;
  tem^.LinkR := nil;
  Close(ReqF);
END; { Pointer - Requirement File }
{=====}
PROCEDURE InitPUptr( VAR P : Power; VAR U : Commit;
                    nunit,nperiod : Byte);
VAR  p1,p2 : PowerPt;  i, t : Byte;
     u1,u2 : CommitPt;
BEGIN
  FOR i := 1 TO nunit DO
    Begin { Power }
      P[i] := nil;
      FOR t := 1 TO nperiod DO
        Begin
          New(p1);
          IF P[i] = nil THEN P[i] := p1
          ELSE p2^.LinkP := p1;
          p2 := p1;
          p2^.Pr := 0.0;
        End;
      End;
    End;
  End;

```



```
p2^.LinkP := nil;
End; { Power }
FOR i := 1 TO nunit DO
  Begin { Commitment }
    U[i] := nil;
    FOR t := 1 TO nperiod DO
      Begin
        New(u1);
        IF U[i] = nil THEN U[i] := u1
        ELSE u2^.LinkU := u1;
        u2 := u1;
        u2^.Ur := 5;
      End;
      u2^.LinkU := nil;
    End; { Commitment }
  END; { Initial Power & Commitment }
  {=====}
END.
```



```

PROCEDURE TsubProblem ( VAR P : Power; VAR U : Commit;
                        VAR Vsub : TunitArry; VAR Tup : PtTunit;
                        lmd,mue : LgrMtiplier; nperiod : Byte );

```

```

IMPLEMENTATION

```

```

{=====}

```

```

PROCEDURE CostMup ( VAR tmp : PtTunit; VAR Vxt,Pxt : ValueT;
                    lmd,mue : LgrMtiplier; t,n1 : Byte;
                    VAR Ustate : UnitState; VAR Path : PathT );

```

```

VAR   Vmn,Vmx,c1,c2 : Real;
      xt1,xt : ShortInt; t1 : Byte;
      Pmn,Pmx : Real;

```

```

FUNCTION FuelCost1 ( VAR tmp : PtTunit ) : Real;

```

```

VAR k1,k2,k3,p : Real;

```

```

BEGIN

```

```

    k1 := tmp^.TunitRec.cfuel.a;
    k2 := tmp^.TunitRec.cfuel.b;
    k3 := tmp^.TunitRec.cfuel.c;
    p := tmp^.TunitRec.pmin;
    FuelCost1 := k1 + ( k2*p ) + ( k3*p*p )

```

```

END; { FuelCostPmin }

```

```

FUNCTION FuelCost2 ( VAR tmp : PtTunit ) : Real;

```

```

VAR k1,k2,k3,p : Real;

```

```

BEGIN

```

```

    k1 := tmp^.TunitRec.cfuel.a;
    k2 := tmp^.TunitRec.cfuel.b;
    k3 := tmp^.TunitRec.cfuel.c;
    p := tmp^.TunitRec.pmax;
    FuelCost2 := k1 + ( k2*p ) + ( k3*p*p )

```

```

END; { FuelCostPmax }

```

```

BEGIN

```

```

t1 := t - 1;
Ustate [ t,n1 ] := Ustate [ t1,n1 ] + 1;
c1 := FuelCost1 (tmp);
c2 := FuelCost2 (tmp);
Pmn := tmp^.TunitRec.pmin;
Pmx := tmp^.TunitRec.pmax;
xt1 := Ustate [t1,n1];
xt := Ustate [t,n1];
Path[t,xt] := xt1;
Vmn := c1 - ( lmd [t]*Pmn ) - ( mue [t]*Pmx );
Vmx := c2 - ( lmd [t]*Pmx ) - ( mue [t]*Pmx );
IF Vmn < Vmx
THEN Begin
      Vxt [xt,t] := Vmn + Vxt [xt1,t1];
      Pxt [xt,t] := Pmn
    End
ELSE Begin
      Vxt [xt,t] := Vmx + Vxt [xt1,t1];
      Pxt [xt,t] := Pmx
    End;
END; { CostMustUp }

PROCEDURE CostMdn ( VAR Vxt,Pxt : ValueT; t,n1 : Byte;
                   VAR Ustate : UnitState; VAR Path : PathT );
VAR xt1,xt : ShortInt; t1 : Byte;
BEGIN
  t1 := t - 1;
  Ustate [t,n1] := Ustate [t1,n1] - 1;
  xt1 := Ustate[t1,n1];
  xt := Ustate[t,n1];

```

```

Vxt [xt,t] := Vxt [xt1,t1];
Pxt [xt,t] := 0;
Path [t,xt] := xt1;
END; { CostMustDown }

PROCEDURE CostUpDn ( VAR Vxt,Pxt : ValueT; t,n1 : Byte;
                    Ustate : UnitState; VAR Path : PathT;
                    VAR OneM : StateVector );

VAR xt,xt1,k : ShortInt;
    t1 : Byte;

BEGIN
    t1 := t - 1;
    xt1 := Ustate[t1,n1];
    xt := -1;
    OneM [t] := OneM [t] + 1;
    IF OneM[t] = 1
    THEN Begin
        Vxt [xt,t] := Vxt [xt1,t1];
        Pxt [xt,t] := 0;
        Path [t,xt] := xt1
    End
    ELSE Begin
        IF Vxt [xt1,t1] < Vxt [xt,t]
        THEN Begin
            Vxt [xt,t] := Vxt [xt1,t1];
            Path [t,xt] := xt1;
        End;
    End;
END; { CostUpToDown }

```

```

PROCEDURE CostDnUp ( VAR tmp : PtTunit; lmd,mue : LgrMtiplier;
                    VAR Vxt,Pxt : ValueT; t,n1 : Byte;
                    Ustate : UnitState; VAR Path : PathT;
                    VAR OneP : StateVector );

```

```

VAR Vmn,Vmx,Vm : Real;
    c1,c2,St,Temp : Real;
    xt1,xt,k : ShortInt;
    Pmn,Pmx : Real;
    t1 : Byte;

```

```

FUNCTION FuelCost1 ( VAR tmp : PtTunit ) : Real;

```

```

VAR k1,k2,k3,p : Real;

```

```

BEGIN

```

```

    k1 := tmp^.TunitRec.cfuel.a;

```

```

    k2 := tmp^.TunitRec.cfuel.b;

```

```

    k3 := tmp^.TunitRec.cfuel.c;

```

```

    p := tmp^.TunitRec.pmin;

```

```

    FuelCost1 := k1 + ( k2*p ) + ( k3*p*p )

```

```

END; { FuelCostPmin }

```

```

FUNCTION FuelCost2 ( VAR tmp : PtTunit ) : Real;

```

```

VAR k1,k2,k3,p : Real;

```

```

BEGIN

```

```

    k1 := tmp^.TunitRec.cfuel.a;

```

```

    k2 := tmp^.TunitRec.cfuel.b;

```

```

    k3 := tmp^.TunitRec.cfuel.c;

```

```

    p := tmp^.TunitRec.pmax;

```

```

    FuelCost2 := k1 + ( k2*p ) + ( k3*p*p )

```

```

END; { FuelCostPmax }

```

```

FUNCTION StartCost ( VAR tmp : PtTunit; Ustate : UnitState;

```

```

                    t,n1 : Byte) : Real;

```

```

VAR k1,k2,k3,s : Real;

```

```

        x : ShortInt; t1 : Byte;
BEGIN
    t1 := t - 1;
    k1 := tmp^.TunitRec.cstart.b1;
    k2 := tmp^.TunitRec.cstart.b2;
    s  := tmp^.TunitRec.cstart.d;
    x  := Ustate [t1,n1];
    k3 := 1 - Exp ( x/s );
    StartCost := ( k1*k3 ) + k2
END; { StartUpCost }
BEGIN
    c1 := FuelCost1 (tmp);
    c2 := FuelCost2 (tmp);
    St := StartCost (tmp,Ustate,t,n1);
    t1 := t - 1;
    xt1 := Ustate [t1,n1];
    xt  := 1;
    Pmn := tmp^.TunitRec.pmin;
    Pmx := tmp^.TunitRec.pmax;
    OneP [t] := OneP [t] + 1;
    Vmn := c1 - ( lmd [t]*Pmn ) - ( mue [t]*Pmx );
    Vmx := c2 - ( lmd [t]*Pmx ) - ( mue [t]*Pmx );
    IF Vmn < Vmx
    THEN Begin
        Vm := Vmn;
        Pxt [xt,t] := Pmn
    End
    ELSE Begin
        Vm := Vmx;
        Pxt [xt,t] := Pmx
    End
END

```

```

        End;
    IF OneP [t] = 1
    THEN Begin
        Vxt [xt,t] := Vm + St + Vxt [xt1,t1];
        Path [t,xt] := xt1
    End
    ELSE Begin
        Temp := Vm + St + Vxt [xt1,t1];
        IF Temp < Vxt [xt,t]
        THEN Begin
            Vxt [xt,t] := Temp;
            Path [t,xt] := xt1;
        End;
    End;
END; { CostDownToUp }

PROCEDURE StateOfUnit ( VAR tmp : PtTunit; nperiod : Byte;
                        VAR Path : PathT; lmd,mue : LgrMtiplier;
                        VAR Vxt,Pxt : ValueT );
VAR Nstate,OneP,OneM : StateVector;
    Ustate : UnitState;
    mu,md : ShortInt;
    n1,t,t1 : Byte;
PROCEDURE PathInitial ( VAR Path : PathT; nperiod : Byte);
VAR t : Byte; xt : ShortInt;
BEGIN
    FOR t := 1 TO nperiod DO
    FOR xt := -36 TO 36 DO
    BEGIN
        Path[t,xt] := 0;

```



```

    END;
END; { PathInitialize }
PROCEDURE VxtInitial ( VAR Vxt : ValueT; nperiod : Byte);
VAR t : Byte; xt : ShortInt;
BEGIN
    FOR xt := -12 TO 12 DO
        Vxt [xt,0] := 0.0;
    t := nperiod;
    FOR xt := -36 TO 36 DO
        Begin
            Vxt [xt,t] := 9.0E10;
        End;
    END; { VxtInitialize }
PROCEDURE OnePMini ( VAR OneP,OneM : StateVector;
                    nperiod : Byte);
VAR t : Byte;
BEGIN
    FOR t := 1 TO nperiod DO
        BEGIN
            OneP [t] := 0;
            OneM [t] := 0
        END;
    END; { OnePMiniInitialize }
PROCEDURE OnePMstate ( VAR Ustate : UnitState; t,n1 : Byte;
                    VAR Nstate,OneP,OneM : StateVector );
BEGIN
    IF OneP [t] >= 1
    THEN Begin
        n1 := n1 + 1;
        Ustate [t,n1] := 1
    
```

```

      End;
IF OneM [t] >= 1
THEN Begin
      n1 := n1 + 1;
      Ustate [t,n1] := -1
      End;
      Nstate [t] := n1;
END; { OnePMstate }
BEGIN
      PathInitial ( Path,nperiod );
      VxtInitial ( Vxt,nperiod );
      OnePMinit ( OneP,OneM,nperiod );
      Nstate [0] := 1;
      Ustate [0,1] := tmp^.TunitRec.status;
      mu := tmp^.TunitRec.minup;
      md := -tmp^.TunitRec.mindown;
      FOR t := 1 TO nperiod DO
      BEGIN { Period }
            t1 := t - 1;
            FOR n1 := 1 TO Nstate [t1] DO
            BEGIN { State }
                  IF ( Ustate [t1,n1] >= 1 ) AND ( Ustate [t1,n1] < mu )
                  THEN CostMup ( tmp,Vxt,Pxt,lmd,mue,t,n1,Ustate,Path )
                  ELSE
                        IF ( Ustate [t1,n1] <= -1 ) AND ( Ustate [t1,n1] > md )
                        THEN CostMdn ( Vxt,Pxt,t,n1,Ustate,Path )
                        ELSE
                              IF Ustate [t1,n1] >= 1
                              THEN Begin
                                      CostUpDn ( Vxt,Pxt,t,n1,Ustate,Path,OneM );

```

```

        CostMup ( tmp,Vxt,Pxt,lmd,mue,t,n1,Ustate,Path )
    End
ELSE Begin
    CostDnUp ( tmp,lmd,mue,Vxt,Pxt,t,n1,
    Ustate,Path,OneP );
    CostMdn ( Vxt,Pxt,t,n1,Ustate,Path )
End;

END; { State }
    OnePMstate ( Ustate,t,n1,Nstate,OneP,OneM );
END; { Period }
END; { StateOfUnit }

{=====}
PROCEDURE RecoveryPath ( VAR pt : PowerPt; VAR ut : CommitPt;
    VAR Vsub : TunitArry; i,nperiod : Byte;
    Path : PathT; Vxt,Pxt : ValueT );
VAR ptem : LgrMtiplier; utem : StateVector;
    Xop,xt : ShortInt; t : Byte;
BEGIN
    Vsub [I] := 9.0E10;
    t := nperiod;
    FOR xt := -36 TO 36 DO
    Begin
        IF Vx t[xt,t] < Vsub [i]
        THEN Begin
            Vsub [i] := Vxt[xt,t];
            Xop := xt;
        End;
    End;
End;
FOR t := nperiod DOWNT0 1 DO
Begin

```



```
xt := Path [t,Xop];
ptem [t] := Pxt [Xop,t];
IF Xop > xt
THEN utem [t] := 1
ELSE utem [t] := 0;
Xop := xt;

End;

t := 0;
WHILE pt <> nil DO
Begin
    t := t + 1;
    pt^.Pr := ptem [t];
    pt := pt^.LinkP;
    ut^.Ur := utem [t];
    ut := ut^.LinkU;
End;

END; { Recovery Path - Save P,U }

{=====}

PROCEDURE TsubProblem ( VAR P : Power; VAR U : Commit;
                        VAR Vsub : TunitArray; VAR Tup : PtTunit;
                        lmd,mue : LgrMtiplier; nperiod : Byte );

VAR Path : PathT; pt : PowerPt;
    Vxt,Pxt : ValueT; ut : CommitPt;
    i : Byte; tmp : PtTunit;

BEGIN
    tmp := Tup; i := 0;
    WHILE tmp <> nil DO
    Begin
        i := i + 1; GotoXY(28,15); Writeln(' Unit ',i:5 );
        pt := P [i];
```

```

    ut := U [i];
    StateOfUnit ( tmp,nperiod,Path,lmd,mue,Vxt,Pxt );
    RecoveryPath ( pt,ut,Vsub,i,nperiod,Path,Vxt,Pxt );
    tmp := tmp^.LinkT;
end;
END;
{=====}
END.
{*****}
UNIT  ECONDP;
INTERFACE
USES  CRT,INPUTDT,TSUBPROP;
TYPE  CostPt  = ^CostNode;
      CostNode = RECORD
          Cr      : Real;
          LinkC   : CostPt
      END;
VAR   Cts,Ctl  : CostPt;
      Ect,Sct   : Real;
PROCEDURE EconDispat( VAR Tup : PtTunit; VAR Rqp : PtReq;
                    VAR P : Power; U : Commit; lmd : LgrMtiplier );
PROCEDURE CostEcon( VAR Ect,Sct : Real; Tup : PtTunit;
                   VAR Cts,Ctl : CostPt; P : Power );
PROCEDURE OutputUC( U : Commit; P : Power; Cts,Ctl : CostPt;
                  Ect,Sct : Real; nunit : Byte );
IMPLEMENTATION
{=====}
PROCEDURE EconDispat( VAR Tup : PtTunit; VAR Rqp : PtReq;
                    VAR P : Power; U : Commit; lmd : LgrMtiplier );
VAR   tmT : PtTunit; pt : Power;

```

```

tmR : PtReq;   ut : Commit;
t,i : Byte; k : Word; ch : char;
Psum,Dm,Ed,Err : Real;

PROCEDURE PowerComput( VAR tmT : PtTunit; VAR pt : Power;
                        lmd : LgrMtiplier; i,t : Byte );

VAR k1,k2,tem,pm,px : Real;

BEGIN
    k1 := tmT^.TunitRec.cfuel.b;
    k2 := tmT^.TunitRec.cfuel.c;
    tem := (lmd[t] - k1)/(2*k2);
    pt[i]^Pr := tem;
    pm := tmT^.TunitRec.pmin;
    px := tmT^.TunitRec.pmax;
    IF tem < pm
    THEN pt[i]^Pr := pm;
    IF tem > px
    THEN pt[i]^Pr := px
END; { Power Compute }

PROCEDURE UpdatLmd( VAR lmd : LgrMtiplier;
                    Dm,Psum : Real; t : Byte; k : Word);

VAR tem,r : Real;
    a,b : Integer;

BEGIN
    a := 100; b := 10;
    r := 1/(a + (b*k));
    tem := Dm - Psum;
    lmd[t] := lmd[t] + (r*tem);

END; { Update Lampda }

```

```

BEGIN

```

```

Err := 0.25;
pt := P; ut := U;
tmR := Rqp; t := 0;
WHILE tmR <> nil DO
  Begin
    k := 0; t := t + 1;
    REPEAT
      k := k + 1; Psum := 0;
      tmT := Tup; i := 0;
      WHILE tmT <> nil DO
        Begin
          i := i + 1;
          IF ut[i]^Ur = 1
            THEN Begin
              PowerComput(tmT,pt,lmd,i,t);
              Psum := Psum + pt[i]^Pr;
            End;
          tmT := tmT^.LinkT;
        End; { nunit }
      Dm := tmR^.ReqRec.demand;
      Ed := Abs(Psum - Dm);
      IF Ed > Err
        THEN UpdatLmd(lmd,Dm,Psum,t,k);
    UNTIL ( Ed <= Err ) OR ( k >= 2000 );
    tmR := tmR^.LinkR;
    tmT := Tup; i := 0;
    WHILE tmT <> nil DO
      Begin
        i := i + 1;
        pt[i] := pt[i]^LinkP;

```

```

        ut[i] := ut[i]^LinkU;
        tmT := tmT^LinkT;

    End;

End; { nperiod }

END; { Economic Dispatch }

{=====}

PROCEDURE CostEcon( VAR Ect,Sct : Real; Tup : PtTunit;
                   VAR Cts,Ctl : CostPt; P : Power );

VAR  c1,c2,c3,st,ct : Real;
     r1,r2,r3,r4,po : Real;
     s1,s2,t1,t2    : CostPt;
     Ecost,Scost   : TunitArray;
     tmp           : PtTunit;  x : ShortInt;
     pt           : PowerPt;  i : Byte;

BEGIN

    Ect := 0;  Sct := 0;

    tmp := Tup;  i := 0;

    WHILE tmp <> nil DO

        Begin { while tmp }

            i := i + 1;  Scost [i] := 0;

            pt := P[i];  Ecost [i] := 0;

            x := tmp^.TunitRec.status;

            c1 := tmp^.TunitRec.cfuel.a;

            c2 := tmp^.TunitRec.cfuel.b;

            c3 := tmp^.TunitRec.cfuel.c;

            r1 := tmp^.TunitRec.cstart.b1;

            r2 := tmp^.TunitRec.cstart.b2;

            r3 := tmp^.TunitRec.cstart.d;

            WHILE pt <> nil DO

                Begin { while pt }

```



```

IF pt^.Pr > 0
THEN Begin { if }
    IF x < 0
    THEN Begin
        po := pt^.Pr;
        r4 := 1 - Exp(x/r3);
        st := (r1*r4) + r2;
        ct := c1 + (c2*po) + (c3*po*po);
        x := 1;
        Scost[i] := Scost[i] + st;
        Ecost[i] := Ecost[i] + ct + st;
    End
    ELSE Begin
        po := pt^.Pr;
        ct := c1 + (c2*po) + (c3*po*po);
        x := x + 1;
        Ecost[i] := Ecost[i] + ct;
    End
End { if }
ELSE Begin
    IF x < 0
    THEN x := x - 1
    ELSE x := -1
    End;
    pt := pt^.LinkP;
End; { while pt }
Sct := Sct + Scost[i];
Ect := Ect + Ecost[i];
tmp := tmp^.LinkT;
End; { while tmp }

```

```

tmp := Tup; i := 0;
Ctl := nil; Cts := nil;
WHILE tmp <> nil DO
  Begin
    i := i + 1;
    New(s2);
    IF Cts = nil THEN Cts := s2
    ELSE s1^.LinkC := s2;
    s1 := s2;
    s1^.Cr := Scost[i];
    New(t2);
    IF Ctl = nil THEN Ctl := t2
    ELSE t1^.LinkC := t2;
    t1 := t2;
    t1^.Cr := Ecost[i];
    tmp := tmp^.LinkT;
  End;
s1^.LinkC := nil;
t1^.LinkC := nil;
END; { Total Cost => Economic Dispatch }
{=====}
PROCEDURE OputCost ( Cts,Ctl : CostPt; Ect,Sct : Real );
VAR cs,ct : CostPt; t,i,k : Byte;
    Cf,Fct : Real; ch : Char;
PROCEDURE HeadCost;
VAR t : Byte;
BEGIN
  GotoXY(36,3); WriteLn('C O S T');
  GotoXY(9,5); FOR t := 1 TO 15 DO
    Write('****'); WriteLn;

```

```

GotoXY(13,6); Write('Plant');
GotoXY(25,6); Write('Fuel Cost');
GotoXY(40,6); Write('StartUp Cost');
GotoXY(57,6); Write('Total Cost');
GotoXY(9,7); FOR t := 1 TO 15 DO
                Write('----'); WriteLn;
END; { Head Cost }

```

```

BEGIN

```

```

Clrscr; DisplayBoard(21,60);
HeadCost; k := 7; i := 0;
cs := Cts; ct := Ctl;
WHILE cs <> nil DO
  Begin
    k := k + 1; i := i + 1;
    GotoXY(12,k); Write('Unit',i:3);
    cf := ct^.Cr - cs^.Cr;
    GotoXY(25,k); Write(cf:10:0);
    GotoXY(40,k); Write(cs^.Cr:10:0);
    GotoXY(57,k); Write(ct^.Cr:10:0);
    IF i MOD 12 = 0 THEN
      Begin
        ch := ReadKey; Clrscr;
        DisplayBoard(21,60);
        HeadCost; k := 7;
      End;
    cs := cs^.LinkC; ct := ct^.LinkC;
  End;
  k := k + 2; Fct := Ect - Sct;
  GotoXY(9,k); FOR t := 1 TO 15 DO

```

```

                                Write('====');
GotoXY(13,k+1); Write('TOTAL');
GotoXY(25,k+1); Write(Fct:10:0);
GotoXY(40,k+1); Write(Sct:10:0);
GotoXY(57,k+1); Write(Ect:10:0);
GotoXY(9,k+2);  FOR t := 1 TO 15 DO
                                Write('====');

ch := ReadKey;
END; { Output Cost }

PROCEDURE OutputUC( U : Commit; P : Power; Cts,Ctl : CostPt;
                   Ect,Sct : Real; nunit : Byte );

VAR  op : Char;

PROCEDURE OputCommit ( U : commit; nunit : Byte );
VAR  k,i,t : Byte; ch : Char;
      ut   : CommitPt;

PROCEDURE HeadUcom;
VAR  t : Byte;

BEGIN

GotoXY(32,3); WriteLn('UNIT COMMITMENT');
GotoXY(16,5); Write('*****');
GotoXY(26,5); FOR t := 1 TO 12 DO
                Write('***'); WriteLn;

GotoXY(17,6); Write('Period');
GotoXY(25,6); FOR t := 1 TO 12 DO
                Write(t:3); WriteLn;

GotoXY(25,7); FOR t := 13 TO 24 DO
                Write(t:3); WriteLn;

GotoXY(16,8); Write('-----');
GotoXY(26,8); FOR t := 1 TO 12 DO
                Write('---'); WriteLn;

```

```

END; { Head Unit Commitment }

BEGIN

  Clrscr; DisplayBoard(21,48);

  HeadUcom; k := 7;

  FOR i := 1 TO nunit DO

    Begin

      k := k + 2;

      ut := U[i];

      GotoXY(17,k); Write('Unit',i:3);

      GotoXY(25,k); FOR t := 1 TO 12 DO

        Begin

          Write(ut^.Ur:3);

          ut := ut^.LinkU;

        End; WriteLn;

      GotoXY(25,k+1); FOR t := 13 TO 24 DO

        Begin

          Write(ut^.Ur:3);

          ut := ut^.LinkU;

        End; WriteLn;

      IF i MOD 7 = 0 THEN

        Begin

          ch := ReadKey; Clrscr; k := 7;

          DisplayBoard(21,48); HeadUcom;

        End;

      End; { nunit }

      k := k + 2;

      GotoXY(16,k); Write('*****');

      GotoXY(26,k); FOR t := 1 TO 12 DO

        Write('***'); WriteLn;

        ch := ReadKey;

```

```

END; { Output Commitment }
PROCEDURE OputPower ( P : Power; nunit : Byte );
VAR  pt : PowerPt;
      k,i,t : Byte;  ch : Char;
PROCEDURE HeadPower;
VAR  t : Byte;
BEGIN
    GotoXY(28,3); WriteLn(' ECONOMIC DISPATCH');
    GotoXY(4,5);  Write('*****');
    GotoXY(14,5); FOR t := 1 TO 12 DO
                    Write('*****'); WriteLn;
    GotoXY(5,6);  Write('Period');
    GotoXY(13,6); FOR t := 1 TO 12 DO
                    Write(t:5); WriteLn;
    GotoXY(13,7); FOR t := 13 TO 24 DO
                    Write(t:5); WriteLn;
    GotoXY(4,8); Write('-----');
    GotoXY(14,8); FOR t := 1 TO 12 DO
                    Write('-----'); WriteLn;
END; { Head Power }
BEGIN
    Clrscr; DisplayBoard(22,70);
    HeadPower; k := 7;
    FOR i := 1 TO nunit DO
        Begin
            k := k + 2;
            pt := P[i];
            GotoXY(5,k); Write('Unit',i:3);
            GotoXY(13,k); FOR t := 1 TO 12 DO
                Begin

```

```

Write(pt^.Pr:5:0);
pt := pt^.LinkP;
End; WriteLn;
GotoXY(13,k+1); FOR t := 13 TO 24 DO
  Begin
    Write(pt^.Pr:5:0);
    pt := pt^.LinkP;
    End; WriteLn;
IF i MOD 7 = 0 THEN
  Begin
    ch := ReadKey; Clrscr; k := 7;
    DisplayBoard(22,70); HeadPower;
    End;
  End; { nunit }
k := k + 3;
GotoXY(4,k); Write('*****');
GotoXY(14,k); FOR t := 1 TO 12 DO
  Write('*****');
ch := ReadKey;
END; { Output Power }
PROCEDURE GetOutput ( VAR op : Char );
BEGIN
  Clrscr; DisplayFrame(5,22);
  GotoXY(31,8); WriteLn('UNIT COMMITMENT');
  GotoXY(31,10); WriteLn('U - UC Schedule');
  GotoXY(31,11); WriteLn('P - Econ. Dispatch');
  GotoXY(31,12); WriteLn('C - Cost ');
  GotoXY(31,13); WriteLn('E - Exit ');
  GotoXY(32,15); WriteLn('Option ==>>');
  REPEAT

```

```
GotoXY(45,15);
  op := Ucase(ReadKey)
  UNTIL op in ['U','P','C','E'];
  WriteLn(op);
END; { GetOutput }

BEGIN { Output UC }
  REPEAT
    GetOutput(op);
    Case op OF
      'U' : OputCommit(U,nunit);
      'P' : OputPower(P,nunit);
      'C' : OputCost(Cts,Ctl,Ect,Sct);
      'E' : WriteLn;
    END { case }
  UNTIL op = 'E';
END; { OutPut UC }

{=====}

END.
```



## ภาคผนวก ข

### วิธีการใช้โปรแกรมยูนิคคอมมิตเมนต์

โปรแกรมคำนวณยูนิคคอมมิตเมนต์ โดยใช้วิธีรีเล็กชันแบบลากรองจ์นี้ ได้พัฒนาโดยใช้ภาษา Turbo Pascal ver. 7.0 วิธีการใช้โปรแกรมอาจแบ่งตามลักษณะการทำงานของโปรแกรมได้เป็น 3 ส่วน ดังนี้

#### ข1. การป้อนข้อมูล

เริ่มต้นโดยใส่แผ่นดิสก์ลงในไดรว์ A: แล้วป้อนชื่อโปรแกรม ดังรูปที่ ข1

A : \ > UCLR

รูปที่ ข1. แสดงการเรียกโปรแกรมยูนิคคอมมิตเมนต์

#### ข1.1 ข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

เมื่อ ENTER แล้วจะได้ข้อความดังแสดงในรูปที่ ข2 ซึ่งเป็นการให้ป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลสำหรับข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งอาจจะเป็นเพิ่มข้อมูลที่มีอยู่หรือเปิดเพิ่มข้อมูลใหม่

Thermal Unit Data - File name : \_

รูปที่ ข2. ป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

เมื่อป้อนชื่อที่ไม่ตรงกับชื่อเพิ่มข้อมูลที่มีอยู่ โปรแกรมจะถือว่าต้องการเปิดเพิ่มข้อมูลใหม่ และจะถามย้ำอีกครั้งเพื่อเป็นการป้องกันในกรณีที่อาจป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลผิด ซึ่งถ้าต้องการเปิดเพิ่มข้อมูลใหม่ให้ป้อน Y ดังรูปที่ ข3

Create a NEW data file (Y/N) ? Y

Create ==>> NEW data file .....

รูปที่ ข3. เปิดเพิ่มข้อมูลใหม่สำหรับข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ส่วนกรณีต้องการใช้เพิ่มข้อมูลที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ ให้เลือกชื่อเพิ่มข้อมูลครั้งนี้ คือ “ DATA10 ”, “ DATA53 ”, “ DATA110 ” ซึ่งเป็นชื่อเพิ่มข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับ ระบบไฟฟ้ากำลังขนาด 10 ยูนิท ขนาด 53 ยูนิท และขนาด 110 ยูนิท ตามลำดับ เมื่อ ป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลแล้ว ENTER จะได้เมนูดังรูปที่ ข4

| Thermal Unit Data |           |
|-------------------|-----------|
| I                 | - Input   |
| D                 | - Display |
| C                 | - Change  |
| E                 | - Exit    |
| Option ==>> _     |           |

รูปที่ ข4 แสดงเมนูของข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ในเมนูสำหรับข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า มีหัวข้อย่อยให้เลือกดังนี้

- “I” สำหรับการป้อนข้อมูลในเพิ่มข้อมูลใหม่ หรือเป็นการเพิ่มเติมข้อมูลในเพิ่มข้อมูลเดิม
- “D” สำหรับการแสดงข้อมูล ที่มีอยู่ในเพิ่มข้อมูล
- “C” สำหรับการแก้ไขข้อมูลเดิมที่มีอยู่
- “E” สำหรับการออกจากเมนูของข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อไปยังส่วนข้อมูลค่าความต้องการและกำลังผลิตสำรองในระบบ

เมื่อเลือกแต่ละตัวเลือก จะมีรายละเอียดดังนี้

ตัวเลือก “1”

เป็นการป้อนข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ข้อมูลที่ป้อนจะประกอบด้วย 4 ส่วน คือ

1) Unit number

หมายเลขยูนิตให้ป้อนค่าเป็นตัวเลขจำนวนเต็มบวก ENTER แล้วได้ดังรูปที่ ข5(1)

- กรณีเป็นเพิ่มข้อมูลใหม่ให้ป้อนค่าเรียงลำดับ ตั้งแต่ 1,2,3,.....
- กรณีเป็นเพิ่มข้อมูลเดิมให้ป้อนค่าเรียงลำดับ ต่อจากจำนวนยูนิตเดิม
- กรณีเสร็จสิ้นการป้อนข้อมูล ให้ป้อนเลข “0” แล้ว ENTER

Unit number : 1

$$\text{Fuel Cost} = a + bP + cP^{**2}$$

$$\Rightarrow a =$$

รูปที่ ข5(1) ป้อนข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

2) Fuel cost function

เป็นการป้อนค่าสัมประสิทธิ์ของ Fuel cost function ซึ่งเป็นสมการกำลังสอง ป้อนค่าเป็นเลขจำนวนจริงแล้ว ENTER จะได้ดังรูปที่ ข5(2)

Unit number : 1

$$\text{Fuel Cost} = a + bP + cP^{**2}$$

$$\Rightarrow a = 820 \quad b = 9.023 \quad c = 0.00113$$

$$\text{Start Up Cost} = b1 (1 - \exp(-x/T)) + b2$$

$$\Rightarrow b1 =$$

รูปที่ ข5(2) ป้อนข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

3) Start up cost function

เป็นการป้อนค่าสัมประสิทธิ์ของ Start up cost function ซึ่งเป็นสมการแบบเอ็กซ์โปเนนเชียล ป้อนค่าเป็นเลขจำนวนจริงแล้ว ENTER ดังรูปที่ ข5(3)

Unit number : 1  
 Fuel Cost =  $a + bP + cP^{**2}$   
 $\Rightarrow a = 820 \quad b = 9.023 \quad c = 0.00113$   
 Start Up Cost =  $b1(1 - \exp(-x/T)) + b2$   
 $\Rightarrow b1 = 2050 \quad b2 = 825 \quad T = 4$   
 Minimum power >  $P_{min}(mw) =$

รูปที่ ข5(3) ป้อนข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4) ขีดจำกัดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- Minimum & Maximum Power

ป้อนค่าขีดจำกัดของกำลังการผลิต เป็นเลขจำนวนจริง

- Minimum Up & Down Time

ป้อนค่าขีดจำกัดเวลาในการเดินเครื่องและหยุดเดินเครื่อง เป็นเลขจำนวนเต็ม

- Status เริ่มต้น

ป้อนค่าสถานะของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในเวลาเริ่มต้น เป็นเลขจำนวนเต็ม

ป้อนข้อมูลแล้ว ENTER จะได้ตั้งรูปที่ ข5(4) เมื่อแล้วเสร็จจะกลับไปหมายเลขชนิด

ใน 1) อีกเป็นวงรอบ

Unit number : 1  
 Fuel Cost =  $a + bP + cP^{**2}$   
 $\Rightarrow a = 820 \quad b = 9.023 \quad c = 0.00113$   
 Start Up Cost =  $b1(1 - \exp(-x/T)) + b2$   
 $\Rightarrow b1 = 2050 \quad b2 = 825 \quad T = 4$   
 Minimum power >  $P_{min}(mw) = 300$   
 Maximum power >  $P_{max}(mw) = 1000$   
 Minimum Up time >  $MinUp(hr) = 5$   
 Minimum Down time >  $MinDn(hr) = 4$   
 Status at  $t = 0$  >  $x(0) = -4$

รูปที่ ข5(4) ป้อนข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ตัวเลือก “D”

เป็นการแสดงข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่มีอยู่ในแฟ้มข้อมูล จะแสดงข้อมูลครั้งละ 3 หน่วย เมื่อ Enter จะแสดงข้อมูลชุดต่อไป ดังรูปที่ ข6

|                   |                                       |
|-------------------|---------------------------------------|
| <b>Unit no. 1</b> |                                       |
| Fuel cost         | = 820.00 + 9.0230 P + 0.001130 P**2   |
| Start up cost     | = 2050.00(1 - exp(-x / 4.0)) + 825.00 |
| Min Power         | = 300.0 mw. Max Power = 1000.0 mw     |
| Min Up Time       | = 5 hr. Min Down Time = 4 hr          |
| Initial Status    | x(0) = 4                              |
| <b>Unit no. 2</b> |                                       |
| Fuel cost         | = 400.00 + 7.6540 P + 0.001600 P**2   |
| Start up cost     | = 1460.00(1 - exp(-x / 3.0)) + 650.00 |
| Min Power         | = 130.0 mw. Max Power = 400.0 mw      |
| Min Up Time       | = 3 hr. Min Down Time = 2 hr          |
| Initial Status    | x(0) = 5                              |
| <b>Unit no. 3</b> |                                       |
| Fuel cost         | = 600.00 + 8.7520 P + 0.001470 P**2   |
| Start up cost     | = 2100.00(1 - exp(-x / 4.0)) + 950.00 |
| Min Power         | = 165.0 mw. Max Power = 600.0 mw      |
| Min Up Time       | = 2 hr. Min Down Time = 4 hr          |
| Initial Status    | x(0) = 1                              |

รูปที่ ข6 แสดงข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในระบบ

ตัวเลือก “C”

เป็นการแก้ไขข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ให้ป้อนหมายเลขหน่วยที่ต้องการแก้ไข เช่น หมายเลข 8 ENTER โปรแกรมจะแสดงข้อมูลของ Unit no. 8 เพื่อตรวจสอบอีกครั้ง ดังรูปที่ ข7(1)

Unit number - to be corrected 8  
 Unit no. 8  
 Fuel cost = 400.00 + 7.7620P + 0.001710 P\*\*2  
 Start Up Cost = 1370.00( 1 - exp (-x/3.0) ) + 550.00  
 Min Power = 110 mw    Max Power = 375.0 mw  
 Min Up Time = 1 hr    Min Down Time = 3 hr  
 Initial Status x(0) = -1  
  
 Unit number :

รูปที่ ข7(1) แสดงการแก้ไขข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ถ้าไม่ต้องการแก้ไขข้อมูล ป้อนเลข "0" ที่ Unit number แล้ว ENTER ถ้าต้องการ  
 แก้ไขข้อมูลป้อนหมายเลขยูนิต ENTER แล้วเลือกแก้ไขข้อมูลที่ต้องการด้วยการกด "Y" จึงจะ  
 ป้อนข้อมูลดังรูปที่ ข7(2)

Unit number - to be corrected 8  
 Unit no 8  
 Fuel Cost = 400.00 + 7.7620 P + 0.001710 P\*\*2  
 Start Up Cost = 1370.00( 1 - exp (-x/3.0) ) + 550.00  
 Min Power = 110 mw    Max Power = 375.0 mw  
 Min Up Time = 1 hr    Min Down Time = 3 hr  
 Initial Status x(0) = -1  
 Unit number : 8  
 Change => Fuel Cost (Y/N) ? N  
  
 Change => Start Up Cost (Y/N) ? Y  
 => b1 =

รูปที่ ข7(2) แสดงการแก้ไขข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ตัวเลือก “E”

เป็นการออกจากเมนูของข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อไปยังส่วนข้อมูลค่าความต้องการ และกำลังผลิตสำรองในระบบ

### ข1.2 ข้อมูลความต้องการและกำลังผลิตสำรองในระบบ

เมื่อออกจากเมนูของข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะได้ข้อความดังรูปที่ ข8 จะเป็นการให้ป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลที่มีอยู่หรือเปิดเพิ่มข้อมูลใหม่

Demand & Reserve Requirement\_File name :\_

รูปที่ ข8 ป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลของความต้องการและกำลังผลิตสำรอง ทำนองเดียวกับการป้อนชื่อเพิ่มข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ในกรณีเปิดเพิ่มข้อมูลใหม่จะได้ดังรูปที่ ข3 เมื่อได้เปิดเพิ่มข้อมูลใหม่แล้ว การป้อนข้อมูลจะป้อนเฉพาะค่าความต้องการ ( Demand ) และกำลังผลิตสำรอง ( Reserve ) เป็นเลขจำนวนเต็มบวก ดังรูปที่ ข9

| INPUT Requirement Data |             |              |
|------------------------|-------------|--------------|
| Period [hr]            | Demand [mw] | Reserve [mw] |
| 1                      | 1025        | 85           |
| 2                      | 1000        | 85           |
| 3                      |             |              |

รูปที่ ข9 ป้อนข้อมูลความต้องการและกำลังผลิตสำรอง

ส่วนกรณีที่ต้องการใช้เพิ่มข้อมูลที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ ให้เลือกชื่อเพิ่มข้อมูล ดังนี้ คือ “DR10” , ”DR53” , ”DR110” ซึ่งเป็นชื่อเพิ่มข้อมูลความต้องการและกำลังผลิตสำรองสำหรับระบบขนาด 10 หน่วย 53 หน่วย และ 110 หน่วยตามลำดับ เมื่อป้อนชื่อแล้ว ENTER จะได้เมนูดังรูปที่ ข10

| Requirement Data |
|------------------|
| D - Display      |
| C - Change       |
| E - Exit         |
| Option ==>> _    |

รูปที่ ข10 เมนูข้อมูลค่าความต้องการและกำลังผลิตสำรอง

ในเมนูสำหรับข้อมูลของความต้องการและกำลังผลิตสำรอง มีหัวข้อย่อยให้เลือกดังนี้  
 “ D ” สำหรับการแสดงข้อมูล ที่มีอยู่ในแฟ้มข้อมูล  
 “ C ” สำหรับการแก้ไขข้อมูลเดิมที่มีอยู่  
 “ E ” สำหรับการออกจากเมนูของข้อมูลค่าความต้องการ เป็นการเสร็จสิ้นในส่วน  
 การป้อนข้อมูล จะไปยังส่วนการรันโปรแกรมต่อไป

เมื่อเลือกแต่ละตัวเลือก จะมีรายละเอียดดังนี้

ตัวเลือก “ C ”

ให้ป้อนคาบเวลาที่ต้องการแก้ไขข้อมูล เช่น คาบเวลาที่ 3 โปรแกรมจะแสดงข้อมูล  
 ของคาบเวลาที่ 3 เพื่อการตรวจสอบอีกครั้ง ให้ป้อนค่าที่ต้องการแก้ไขเป็นเลขจำนวนเต็มบวก  
 ดังรูปที่ ข11 (1)

|   |
|---|
| Time ( period ) - to be corrected 3                   |
| Period 3  |
| Demand = 1000 mw                      Reserve = 65 mw |
| Period 3  |
| Demand = 900_   |

รูปที่ ข11(1) แสดงการแก้ไขข้อมูลความต้องการและกำลังผลิตสำรอง



เมื่อไม่ต้องการแก้ไขข้อมูลแล้ว ป้อนเลข "0" ENTER ดังรูปที่ ข11(2)

Time ( period ) - to be corrected 0\_

รูปที่ ข11(2) แสดงการสิ้นสุดการแก้ไขข้อมูลความต้องการ

ตัวเลือก "D"

จะแสดงข้อมูลที่มีอยู่ในแฟ้มข้อมูล โดยแสดงครั้งละ 12 ชั่วโมง เมื่อ ENTER จะแสดงข้อมูลชุดต่อไป ดังรูปที่ ข12

| Period [Hr] | Demand [mw] | Reserve [mw] |
|-------------|-------------|--------------|
| 1           | 1025        | 85           |
| 2           | 1000        | 85           |
| 3           | 900         | 65           |
| 4           | 850         | 55           |
| 5           | 1025        | 85           |
| 6           | 1400        | 110          |
| 7           | 1970        | 165          |
| 8           | 2400        | 190          |
| 9           | 2850        | 210          |
| 10          | 3150        | 230          |
| 11          | 3300        | 250          |
| 12          | 3400        | 275          |

รูปที่ ข12 แสดงข้อมูลความต้องการและกำลังผลิตสำรองในระบบ

## ข2 การรันโปรแกรม

การคำนวณของโปรแกรมจะเป็น 2 ขั้นตอน คือ

### ข2.1 กำหนดปัญหาชุด

ในระหว่างการคำนวณปัญหาคู่อัล จะแสดงผลค่าคู่อัลในแต่ละ Iteration และจะแสดงด้วยว่า ขณะนั้นกำลังคำนวณปัญหาย่อยของยูนิตใด ดังรูปที่ ข13

|   |
|---|
| <p><b>Iteration 8</b></p> <p><b>Dual value = 236854.83</b></p> <p><b>Unit 5</b></p> |
|---|

รูปที่ ข13 แสดงระหว่างการคำนวณปัญหาคู่อัล

### ข2.2 คำนวณผลลัพธ์ปัญหาฟรีมัด

เมื่อเสร็จสิ้นการคำนวณปัญหาคู่อัล จะเป็นการตรวจสอบเงื่อนไขบังคับกำลังผลิตสำรอง ซึ่งถ้าผลลัพธ์ไม่สอดคล้องกับเงื่อนไขดังกล่าว โปรแกรมจะปรับค่า multiplier แล้วคำนวณปัญหาย่อย ในระหว่างการคำนวณจะแสดงจำนวน Iteration และยูนิตที่กำลังคำนวณปัญหาย่อย ดังรูปที่ ข14

|  |
|--|
| <p><b>Iteration 5</b></p> <p><b>Unit 9</b></p> |
|--|

รูปที่ ข14 ระหว่างการปรับค่าให้สอดคล้องกับเงื่อนไขบังคับร่วมกัน เมื่อผลลัพธ์สอดคล้องกับเงื่อนไขบังคับกำลังผลิตสำรอง จะเป็นการคำนวณการจ่ายโหลดอย่างประหยัด จะแสดงคาบเวลาที่คำนวณ ดังรูปที่ ข15

|                        |
|------------------------|
| <p><b>Period 8</b></p> |
|------------------------|

รูปที่ ข15 คำนวณการจ่ายโหลดอย่างประหยัด

### ข3 การแสดงผลลัพธ์

เมื่อเสร็จสิ้นการคำนวณ จะได้เมนูดังรูปที่ ข16

| UNIT COMMITMENT    |
|--------------------|
| U - UC Schedule    |
| P - Econ. Dispatch |
| C - Cost           |
| E - Exit           |
| Option ==> _       |

รูปที่ ข16 เมนูสำหรับแสดงผลทรัพยากรปัญหาชนิดคอมมิตเมนต์

เมื่อเลือกแต่ละตัวเลือก จะแสดงผลดังนี้  
ตัวเลือก "U"

เป็นการแสดงสถานะการคอมมิตเมนต์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดย"1" หมายถึง เดิน  
เครื่อง ส่วน "0" หมายถึง หยุดเดินเครื่อง ดังรูปที่ ข17

| UNIT COMMITMENT |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
|-----------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| *****           |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
| Period          | 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 |
|                 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Unit 1          | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 1  | 1  | 1  |
|                 | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 0  | 0  | 0  | 0  |
| Unit 2          | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  |
|                 | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  |
| Unit 3          | 1  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  |
|                 | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 0  | 0  | 0  | 0  |
| Unit 4          | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  |
|                 | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 1  | 0  | 0  | 0  | 0  |
| Unit 5          | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  |
|                 | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  | 0  |

รูปที่ ข17 แสดงสถานะการคอมมิตเมนต์ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ตัวเลือก “P”

เป็นการแสดงปริมาณการจ่ายโหลดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในระบบ ดังรูปที่ ข18

| ECONOMIC DISPATCH |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |
|-------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| *****             |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |
| Period            | 1   | 2   | 3   | 4   | 5   | 6   | 7   | 8   | 9   | 10  | 11  | 12  |
|                   | 13  | 14  | 15  | 16  | 17  | 18  | 19  | 20  | 21  | 22  | 23  | 24  |
| Unit 1            | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 424 | 475 | 510 |
|                   | 467 | 355 | 300 | 300 | 300 | 441 | 476 | 338 | 0   | 0   | 0   | 0   |
| Unit 2            | 400 | 400 | 400 | 387 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |
|                   | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 |
| Unit 3            | 184 | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 296 | 468 | 418 | 458 | 484 |
|                   | 451 | 365 | 296 | 252 | 303 | 431 | 458 | 352 | 0   | 0   | 0   | 0   |
| Unit 4            | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 410 | 397 | 420 | 420 | 420 | 420 |
|                   | 420 | 420 | 397 | 354 | 404 | 420 | 420 | 420 | 0   | 0   | 0   | 0   |

รูปที่ ข18 แสดงปริมาณการจ่ายโหลดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ตัวเลือก “C”

เป็นการแสดงค่าใช้จ่ายในการผลิต ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายของเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายเริ่มเดินเครื่อง และค่าใช้จ่ายรวมในการผลิตไฟฟ้าของแต่ละยูนิต และผลรวมทั้งระบบ แสดงดังรูปที่ ข19

| COST    |           |              |            |
|---------|-----------|--------------|------------|
| *****   |           |              |            |
| Plant   | Fuel Cost | StartUp Cost | Total Cost |
| Unit 1  | 50641     | 2796         | 53437      |
| Unit 2  | 89104     | 0            | 89104      |
| Unit 3  | 57060     | 2581         | 59641      |
| Unit 4  | 57818     | 1930         | 59748      |
| Unit 5  | 0         | 0            | 0          |
| Unit 6  | 40887     | 1610         | 42497      |
| Unit 7  | 0         | 0            | 0          |
| Unit 8  | 67473     | 1735         | 69208      |
| Unit 9  | 118874    | 0            | 118874     |
| Unit 10 | 34540     | 1804         | 36344      |
| =====   |           |              |            |
| TOTAL   | 516399    | 12455        | 528854     |
| =====   |           |              |            |

รูปที่ ข19 แสดงต้นทุนค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า

ตัวเลือก "E"

เป็นการออกจากการใช้งานโปรแกรมชนิดคอมมิตเมนต์

ภาคผนวก ค

ข้อมูลระบบไฟฟ้ากำลัง ขนาด 10 ยูนิต

ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณค่ายูนิตคอมมิทเมนต์ ของระบบไฟฟ้ากำลัง ขนาด 10 ยูนิต ประกอบด้วย

- ตาราง ค1 ข้อมูลเงื่อนไขของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ตาราง ค2 ข้อมูลฟังก์ชันค่าเชื้อเพลิง ในการเดินเครื่อง
- ตาราง ค3 ข้อมูลฟังก์ชันค่าใช้จ่าย ในการเริ่มเดินเครื่อง
- ตาราง ค4 ข้อมูลความต้องการกำลังไฟฟ้า และ กำลังผลิตสำรอง ที่เดินเครื่องอยู่ในระบบ

ตาราง ค1 ข้อมูลเงื่อนไขของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า

|         | Pmin<br>(MW) | Pmax<br>(MW) | Min. Up<br>Time (hr) | Min. Down<br>Time (hr) | Initial<br>Status (hr) |
|---------|--------------|--------------|----------------------|------------------------|------------------------|
| Unit 1  | 300          | 1000         | 5                    | 4                      | -4                     |
| Unit 2  | 130          | 400          | 3                    | 2                      | 5                      |
| Unit 3  | 165          | 600          | 2                    | 4                      | 1                      |
| Unit 4  | 130          | 420          | 1                    | 3                      | -2                     |
| Unit 5  | 225          | 700          | 4                    | 5                      | -8                     |
| Unit 6  | 50           | 200          | 2                    | 2                      | -1                     |
| Unit 7  | 250          | 750          | 3                    | 4                      | 6                      |
| Unit 8  | 110          | 375          | 1                    | 3                      | -1                     |
| Unit 9  | 275          | 850          | 4                    | 3                      | 2                      |
| Unit 10 | 75           | 250          | 2                    | 1                      | -7                     |

ตาราง ก2 ข้อมูลฟังก์ชันค่าเชื้อเพลิง ในการเดินเครื่อง

$$[ C(P) = a + bP + cP^2 ]$$

|         | a     | b     | c       |
|---------|-------|-------|---------|
| Unit 1  | 820.0 | 9.023 | 0.00113 |
| Unit 2  | 400.0 | 7.654 | 0.00160 |
| Unit 3  | 600.0 | 8.752 | 0.00147 |
| Unit 4  | 420.0 | 8.431 | 0.00150 |
| Unit 5  | 540.0 | 9.223 | 0.00234 |
| Unit 6  | 175.0 | 7.054 | 0.00515 |
| Unit 7  | 600.0 | 9.121 | 0.00131 |
| Unit 8  | 400.0 | 7.762 | 0.00171 |
| Unit 9  | 725.0 | 8.162 | 0.00128 |
| Unit 10 | 200.0 | 8.149 | 0.00452 |

ตาราง ก3 ข้อมูลฟังก์ชันค่าใช้จ่าย ในการเริ่มเดินเครื่อง

$$\{ S(X) = b1 [ 1 - \exp [ - x / T ] ] + b2 \}$$

|         | b1     | b2    | T   |
|---------|--------|-------|-----|
| Unit 1  | 2050.0 | 825.0 | 4.0 |
| Unit 2  | 1460.0 | 650.0 | 3.0 |
| Unit 3  | 2100.0 | 950.0 | 4.0 |
| Unit 4  | 1480.0 | 650.0 | 4.0 |
| Unit 5  | 2100.0 | 900.0 | 3.0 |
| Unit 6  | 1360.0 | 750.0 | 2.0 |
| Unit 7  | 2300.0 | 950.0 | 4.0 |
| Unit 8  | 1370.0 | 550.0 | 3.0 |
| Unit 9  | 2200.0 | 950.0 | 4.0 |
| Unit 10 | 1180.0 | 625.0 | 2.0 |

ตาราง ก4 ข้อมูลความต้องการกำลังไฟฟ้า และ  
กำลังผลิตสำรองที่เดินเครื่องอยู่ในระบบ

| Time<br>( hr ) | Demand<br>( MW ) | Reserve<br>( MW ) | Time<br>( hr ) | Demand<br>( MW ) | Reserve<br>( MW ) |
|----------------|------------------|-------------------|----------------|------------------|-------------------|
| 1              | 1025             | 85                | 13             | 3275             | 240               |
| 2              | 1000             | 85                | 14             | 2950             | 210               |
| 3              | 900              | 65                | 15             | 2700             | 200               |
| 4              | 850              | 55                | 16             | 2550             | 195               |
| 5              | 1025             | 85                | 17             | 2725             | 200               |
| 6              | 1400             | 110               | 18             | 3200             | 220               |
| 7              | 1970             | 165               | 19             | 3300             | 250               |
| 8              | 2400             | 190               | 20             | 2900             | 210               |
| 9              | 2850             | 210               | 21             | 2125             | 170               |
| 10             | 3150             | 230               | 22             | 1650             | 130               |
| 11             | 3300             | 250               | 23             | 1300             | 100               |
| 12             | 3400             | 275               | 24             | 1150             | 90                |



## ภาคผนวก ง

### ข้อมูลระบบไฟฟ้ากำลัง ขนาด 53 ยูนิต

ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณค่ายูนิตคอมมิตเมนต์ ของระบบไฟฟ้ากำลัง ขนาด 53 ยูนิต ได้มาจากตัวอย่าง ข้อมูลกำลังการผลิตของ Scenario A ในรายงาน EPRI [19] โดยได้ปรับปรุงเพิ่มเติมข้อมูลบางส่วนให้เหมาะสมกับการคำนวณค่ายูนิตคอมมิตเมนต์ ข้อมูลประกอบด้วย

- ตาราง ง1 ข้อมูลเงื่อนไขของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ตาราง ง2 ข้อมูลฟังก์ชันค่าเชื้อเพลิง ในการเดินเครื่อง
- ตาราง ง3 ข้อมูลฟังก์ชันค่าใช้จ่าย ในการเริ่มเดินเครื่อง
- ตาราง ง4 ข้อมูลความต้องการกำลังไฟฟ้า และ กำลังผลิตสำรอง ที่เดินเครื่องอยู่ในระบบ

#### ตาราง ง1 ข้อมูลเงื่อนไขของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า

|            | Capacity<br>( MW ) | Pmin<br>( MW ) | Pmax<br>( MW ) | Min. Up<br>Time ( hr ) | Min. Down<br>Time ( hr ) |
|------------|--------------------|----------------|----------------|------------------------|--------------------------|
| Unit 1     | 1200               | 600            | 1200           | 12                     | 12                       |
| Unit 2     | 1000               | 500            | 1000           | 12                     | 12                       |
| Unit 3     | 800                | 320            | 800            | 12                     | 12                       |
| Unit 4-7   | 600                | 240            | 600            | 9                      | 9                        |
| Unit 8-12  | 400                | 160            | 400            | 7                      | 7                        |
| Unit 13-29 | 200                | 80             | 200            | 4                      | 4                        |
| Unit 30-53 | 50                 | 20             | 50             | 2                      | 2                        |

ตาราง ง2 ข้อมูลฟังก์ชันค่าเชื้อเพลิง ในการเดินเครื่อง

$$[ C(P) = a + bP + cP^2 ]$$

|         | a      | b       | c        |
|---------|--------|---------|----------|
| Unit 1  | 756.70 | 3.2842  | 0.000638 |
| Unit 2  | 630.45 | 3.2846  | 0.000765 |
| Unit 3  | 916.42 | 8.2409  | 0.001392 |
| Unit 4  | 648.94 | 8.7805  | 0.001363 |
| Unit 5  | 648.94 | 8.8805  | 0.001363 |
| Unit 6  | 648.94 | 8.9805  | 0.001363 |
| Unit 7  | 648.94 | 9.0805  | 0.001363 |
| Unit 8  | 414.62 | 8.7377  | 0.002564 |
| Unit 9  | 414.62 | 8.8377  | 0.002564 |
| Unit 10 | 414.62 | 8.9377  | 0.002564 |
| Unit 11 | 722.08 | 15.2084 | 0.004466 |
| Unit 12 | 722.08 | 15.3084 | 0.004466 |
| Unit 13 | 249.29 | 9.0515  | 0.005510 |
| Unit 14 | 249.29 | 9.8515  | 0.005510 |
| Unit 15 | 249.29 | 9.1515  | 0.005510 |
| Unit 16 | 249.29 | 9.9515  | 0.005510 |
| Unit 17 | 249.29 | 9.2515  | 0.005510 |
| Unit 18 | 249.29 | 10.0515 | 0.005510 |
| Unit 19 | 249.29 | 9.3515  | 0.005510 |
| Unit 20 | 249.29 | 10.1515 | 0.005510 |
| Unit 21 | 249.29 | 9.4515  | 0.005510 |
| Unit 22 | 249.29 | 10.2515 | 0.005510 |
| Unit 23 | 249.29 | 9.5515  | 0.005510 |
| Unit 24 | 249.29 | 10.3515 | 0.005510 |
| Unit 25 | 249.29 | 9.6515  | 0.005510 |
| Unit 26 | 249.29 | 10.4515 | 0.005510 |

## ตาราง ง2 ( ต่อ )

|         | a      | b       | c        |
|---------|--------|---------|----------|
| Unit 27 | 249.29 | 9.7515  | 0.005510 |
| Unit 28 | 433.08 | 15.7178 | 0.009584 |
| Unit 29 | 433.08 | 15.8178 | 0.009584 |
| Unit 30 | 72.16  | 10.4808 | 0.025520 |
| Unit 31 | 72.16  | 11.6808 | 0.025520 |
| Unit 32 | 72.16  | 10.5808 | 0.025520 |
| Unit 33 | 72.16  | 11.7808 | 0.025520 |
| Unit 34 | 72.16  | 10.6808 | 0.025520 |
| Unit 35 | 72.16  | 11.8808 | 0.025520 |
| Unit 36 | 72.16  | 10.7808 | 0.025520 |
| Unit 37 | 72.16  | 11.9808 | 0.025520 |
| Unit 38 | 72.16  | 10.8808 | 0.025520 |
| Unit 39 | 72.16  | 12.0808 | 0.025520 |
| Unit 40 | 72.16  | 10.9808 | 0.025520 |
| Unit 41 | 72.16  | 12.1808 | 0.025520 |
| Unit 42 | 72.16  | 11.0808 | 0.025520 |
| Unit 43 | 72.16  | 12.2808 | 0.025520 |
| Unit 44 | 72.16  | 11.1808 | 0.025520 |
| Unit 45 | 72.16  | 12.3808 | 0.025520 |
| Unit 46 | 72.16  | 11.2808 | 0.025520 |
| Unit 47 | 72.16  | 12.4808 | 0.025520 |
| Unit 48 | 72.16  | 11.3808 | 0.025520 |
| Unit 49 | 72.16  | 12.5808 | 0.025520 |
| Unit 50 | 72.16  | 11.4808 | 0.025520 |
| Unit 51 | 72.16  | 12.6808 | 0.025520 |
| Unit 52 | 72.16  | 11.5808 | 0.025520 |
| Unit 53 | 72.16  | 12.7808 | 0.025520 |

ตาราง ง3 ข้อมูลฟังก์ชันค่าใช้จ่าย ในการเริ่มเดินเครื่อง

$$\{ S(X) = b1 [ 1 - \exp [ - x / T ] ] + b2 \}$$

|            | b1   | b2   | T  |
|------------|------|------|----|
| Unit 1     | 2000 | 1000 | 10 |
| Unit 2     | 1800 | 1000 | 10 |
| Unit 3     | 1500 | 950  | 8  |
| Unit 4-7   | 1200 | 900  | 8  |
| Unit 8-10  | 840  | 650  | 7  |
| Unit 11-12 | 1400 | 650  | 7  |
| Unit 13-27 | 780  | 700  | 5  |
| Unit 28-29 | 1300 | 700  | 5  |
| Unit 30-53 | 660  | 450  | 5  |

ตาราง ง4 ข้อมูลความต้องการกำลังไฟฟ้า และ  
กำลังผลิตสำรองที่เดินเครื่องอยู่ในระบบ

| Time<br>( hr ) | Demand<br>( mw ) | Reserve<br>( mw ) | Time<br>( hr ) | Demand<br>( mw ) | Reserve<br>( mw ) |
|----------------|------------------|-------------------|----------------|------------------|-------------------|
| 1              | 6277             | 502               | 13             | 10030            | 802               |
| 2              | 6123             | 490               | 14             | 9563             | 765               |
| 3              | 6100             | 488               | 15             | 9898             | 792               |
| 4              | 6015             | 480               | 16             | 9767             | 780               |
| 5              | 6086             | 487               | 17             | 9365             | 749               |
| 6              | 6570             | 525               | 18             | 9345             | 747               |
| 7              | 7388             | 590               | 19             | 9034             | 722               |
| 8              | 8806             | 704               | 20             | 9444             | 755               |
| 9              | 9739             | 779               | 21             | 9748             | 780               |
| 10             | 10016            | 800               | 22             | 9412             | 753               |
| 11             | 10200            | 816               | 23             | 8730             | 698               |
| 12             | 10060            | 804               | 24             | 7985             | 638               |

## ภาคผนวก จ

### ข้อมูลระบบไฟฟ้ากำลัง ขนาด 110 ยูนิต

ข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณค่ายูนิตคอมมิตเมนต์ ของระบบไฟฟ้ากำลังขนาด 110 ยูนิต ได้มาจากตัวอย่าง ข้อมูลกำลังการผลิตของ Scenario A ในรายงาน EPRI [19] โดยได้ปรับปรุงเพิ่มเติมข้อมูลบางส่วนให้เหมาะสมกับการคำนวณค่ายูนิตคอมมิตเมนต์ ข้อมูลประกอบด้วย

- ตาราง จ1 ข้อมูลเงื่อนไขของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า
- ตาราง จ2 ข้อมูลฟังก์ชันค่าเชื้อเพลิง ในการเดินเครื่อง
- ตาราง จ3 ข้อมูลฟังก์ชันค่าใช้จ่าย ในการเริ่มเดินเครื่อง
- ตาราง จ4 ข้อมูลความต้องการกำลังไฟฟ้า และ กำลังผลิตสำรอง ที่เดินเครื่องอยู่ในระบบ

#### ตาราง จ1 ข้อมูลเงื่อนไขของ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า

|             | Capacity<br>(MW) | Pmin<br>(MW) | Pmax<br>(MW) | Min. Up<br>Time (hr) | Min. Down<br>Time (hr) |
|-------------|------------------|--------------|--------------|----------------------|------------------------|
| Unit 1-2    | 1200             | 600          | 1200         | 12                   | 12                     |
| Unit 3-5    | 1000             | 500          | 1000         | 12                   | 12                     |
| Unit 6-7    | 800              | 320          | 800          | 12                   | 12                     |
| Unit 8-19   | 600              | 240          | 600          | 9                    | 9                      |
| Unit 20-34  | 400              | 160          | 400          | 7                    | 7                      |
| Unit 35-86  | 200              | 80           | 200          | 4                    | 4                      |
| Unit 87-110 | 50               | 20           | 50           | 2                    | 2                      |

ตาราง จ2 ข้อมูลฟังก์ชันค่าเชื้อเพลิง ในการเดินเครื่อง

$$[ C(P) = a + bP + cP^2 ]$$

|         | a      | b      | c        |
|---------|--------|--------|----------|
| Unit 1  | 756.70 | 3.2842 | 0.000638 |
| Unit 2  | 756.70 | 3.3842 | 0.000638 |
| Unit 3  | 630.45 | 3.2846 | 0.000765 |
| Unit 4  | 630.45 | 3.3846 | 0.000765 |
| Unit 5  | 630.45 | 3.4846 | 0.000765 |
| Unit 6  | 916.42 | 8.2409 | 0.001392 |
| Unit 7  | 916.42 | 8.3409 | 0.001392 |
| Unit 8  | 648.94 | 8.7805 | 0.001363 |
| Unit 9  | 648.94 | 8.8805 | 0.001363 |
| Unit 10 | 648.94 | 8.9805 | 0.001363 |
| Unit 11 | 648.94 | 9.0805 | 0.001363 |
| Unit 12 | 648.94 | 9.1805 | 0.001363 |
| Unit 13 | 648.94 | 9.2805 | 0.001363 |
| Unit 14 | 648.94 | 9.3805 | 0.001363 |
| Unit 15 | 648.94 | 9.4805 | 0.001363 |
| Unit 16 | 648.94 | 9.5805 | 0.001363 |
| Unit 17 | 648.94 | 9.6805 | 0.001363 |
| Unit 18 | 648.94 | 9.7805 | 0.001363 |
| Unit 19 | 648.94 | 9.8805 | 0.001363 |
| Unit 20 | 414.62 | 8.7377 | 0.002564 |
| Unit 21 | 414.62 | 8.8377 | 0.002564 |
| Unit 22 | 414.62 | 8.9377 | 0.002564 |
| Unit 23 | 414.62 | 9.0377 | 0.002564 |
| Unit 24 | 414.62 | 9.1377 | 0.002564 |
| Unit 25 | 414.62 | 9.2377 | 0.002564 |
| Unit 26 | 414.62 | 9.3377 | 0.002564 |

## ตาราง จ2 ( ต่อ )

|         | a      | b       | c        |
|---------|--------|---------|----------|
| Unit 27 | 414.62 | 9.4377  | 0.002564 |
| Unit 28 | 414.62 | 9.5377  | 0.002564 |
| Unit 29 | 414.62 | 9.6377  | 0.002564 |
| Unit 30 | 722.08 | 15.2084 | 0.004466 |
| Unit 31 | 722.08 | 15.1084 | 0.004466 |
| Unit 32 | 722.08 | 15.0084 | 0.004466 |
| Unit 33 | 722.08 | 14.9084 | 0.004466 |
| Unit 34 | 722.08 | 14.8084 | 0.004466 |
| Unit 35 | 249.29 | 9.0515  | 0.005510 |
| Unit 36 | 249.29 | 9.1515  | 0.005510 |
| Unit 37 | 249.29 | 9.2515  | 0.005510 |
| Unit 38 | 249.29 | 9.3515  | 0.005510 |
| Unit 39 | 249.29 | 9.4514  | 0.005510 |
| Unit 40 | 249.29 | 9.5515  | 0.005510 |
| Unit 41 | 249.29 | 9.6515  | 0.005510 |
| Unit 42 | 249.29 | 9.7515  | 0.005510 |
| Unit 43 | 249.29 | 9.8515  | 0.005510 |
| Unit 44 | 249.29 | 9.9515  | 0.005510 |
| Unit 45 | 249.29 | 10.0515 | 0.005510 |
| Unit 46 | 249.29 | 10.1515 | 0.005510 |
| Unit 47 | 249.29 | 10.2515 | 0.005510 |
| Unit 48 | 249.29 | 10.3515 | 0.005510 |
| Unit 49 | 249.29 | 10.4515 | 0.005510 |
| Unit 50 | 249.29 | 10.5515 | 0.005510 |
| Unit 51 | 249.29 | 10.6515 | 0.005510 |
| Unit 52 | 249.29 | 10.7515 | 0.005510 |
| Unit 53 | 249.29 | 10.8515 | 0.005510 |
| Unit 54 | 249.29 | 10.9515 | 0.005510 |



## ตาราง จ2 ( ต่อ )

|         | a      | b       | c        |
|---------|--------|---------|----------|
| Unit 55 | 249.29 | 11.0515 | 0.005510 |
| Unit 56 | 249.29 | 11.1515 | 0.005510 |
| Unit 57 | 249.29 | 11.2515 | 0.005510 |
| Unit 58 | 249.29 | 11.3515 | 0.005510 |
| Unit 59 | 249.29 | 11.4515 | 0.005510 |
| Unit 60 | 249.29 | 11.5515 | 0.005510 |
| Unit 61 | 249.29 | 11.6515 | 0.005510 |
| Unit 62 | 249.29 | 11.7515 | 0.005510 |
| Unit 63 | 249.29 | 11.8515 | 0.005510 |
| Unit 64 | 249.29 | 11.9515 | 0.005510 |
| Unit 65 | 249.29 | 12.0515 | 0.005510 |
| Unit 66 | 249.29 | 12.1515 | 0.005510 |
| Unit 67 | 249.29 | 12.2515 | 0.005510 |
| Unit 68 | 249.29 | 12.3515 | 0.005510 |
| Unit 69 | 249.29 | 12.4515 | 0.005510 |
| Unit 70 | 249.29 | 12.5515 | 0.005510 |
| Unit 71 | 249.29 | 12.6515 | 0.005510 |
| Unit 72 | 249.29 | 12.7515 | 0.005510 |
| Unit 73 | 249.29 | 12.8515 | 0.005510 |
| Unit 74 | 249.29 | 12.9515 | 0.005510 |
| Unit 75 | 249.29 | 13.0515 | 0.005510 |
| Unit 76 | 249.29 | 13.1515 | 0.005510 |
| Unit 77 | 249.29 | 13.2515 | 0.005510 |
| Unit 78 | 249.29 | 13.3515 | 0.005510 |
| Unit 79 | 249.29 | 13.4515 | 0.005510 |
| Unit 80 | 249.29 | 13.5515 | 0.005510 |
| Unit 81 | 433.08 | 15.7178 | 0.009584 |
| Unit 82 | 433.08 | 15.8178 | 0.009584 |

## ตาราง จ2 ( ต่อ )

|          | a      | b       | c        |
|----------|--------|---------|----------|
| Unit 83  | 433.08 | 15.9178 | 0.009584 |
| Unit 84  | 433.08 | 15.6178 | 0.009584 |
| Unit 85  | 433.08 | 15.5178 | 0.009584 |
| Unit 86  | 433.08 | 15.4178 | 0.009584 |
| Unit 87  | 72.16  | 10.4808 | 0.025520 |
| Unit 88  | 72.16  | 10.5808 | 0.025520 |
| Unit 89  | 72.16  | 10.6808 | 0.025520 |
| Unit 90  | 72.16  | 10.7808 | 0.025520 |
| Unit 91  | 72.16  | 10.8808 | 0.025520 |
| Unit 92  | 72.16  | 10.9808 | 0.025520 |
| Unit 93  | 72.16  | 11.0808 | 0.025520 |
| Unit 94  | 72.16  | 11.1808 | 0.025520 |
| Unit 95  | 72.16  | 11.2808 | 0.025520 |
| Unit 96  | 72.16  | 11.3808 | 0.025520 |
| Unit 97  | 72.16  | 11.4808 | 0.025520 |
| Unit 98  | 72.16  | 11.5808 | 0.025520 |
| Unit 99  | 72.16  | 11.6808 | 0.025520 |
| Unit 100 | 72.16  | 11.7808 | 0.025520 |
| Unit 101 | 72.16  | 11.8808 | 0.025520 |
| Unit 102 | 72.16  | 11.9808 | 0.025520 |
| Unit 103 | 72.16  | 12.0808 | 0.025520 |
| Unit 104 | 72.16  | 12.1808 | 0.025520 |
| Unit 105 | 72.16  | 12.2808 | 0.025520 |
| Unit 106 | 72.16  | 12.3808 | 0.025520 |
| Unit 107 | 72.16  | 12.4808 | 0.025520 |
| Unit 108 | 72.16  | 12.5808 | 0.025520 |
| Unit 109 | 72.16  | 12.6808 | 0.025520 |
| Unit 110 | 72.16  | 12.7808 | 0.025520 |

ตาราง จ3 ข้อมูลฟังก์ชันค่าใช้จ่าย ในการเริ่มเดินเครื่อง

$$\{ S(X) = b1 [ 1 - \exp [ - x / T ] ] + b2 \}$$

|             | b1   | b2   | T  |
|-------------|------|------|----|
| Unit 1-2    | 2000 | 1000 | 10 |
| Unit 3-5    | 1800 | 1000 | 10 |
| Unit 6-7    | 1500 | 950  | 8  |
| Unit 8-19   | 1200 | 900  | 8  |
| Unit 20-29  | 840  | 650  | 7  |
| Unit 30-34  | 1400 | 650  | 7  |
| Unit 35-80  | 780  | 700  | 5  |
| Unit 81-86  | 1300 | 700  | 5  |
| Unit 87-110 | 660  | 450  | 5  |

ตาราง จ4 ข้อมูลความต้องการกำลังไฟฟ้า และ  
กำลังผลิตสำรองที่เดินเครื่องอยู่ในระบบ

| Time<br>(hr) | Demand<br>(MW) | Reserve<br>(MW) | Time<br>(hr) | Demand<br>(MW) | Reserve<br>(MW) |
|--------------|----------------|-----------------|--------------|----------------|-----------------|
| 1            | 17218          | 1034            | 13           | 27513          | 1650            |
| 2            | 16796          | 1008            | 14           | 26234          | 1574            |
| 3            | 16732          | 1004            | 15           | 27152          | 1629            |
| 4            | 16500          | 990             | 16           | 26793          | 1607            |
| 5            | 16695          | 1002            | 17           | 25691          | 1541            |
| 6            | 18022          | 1081            | 18           | 25635          | 1538            |
| 7            | 20266          | 1216            | 19           | 24782          | 1487            |
| 8            | 24158          | 1449            | 20           | 25906          | 1554            |
| 9            | 26715          | 1603            | 21           | 26740          | 1604            |
| 10           | 27476          | 1648            | 22           | 25820          | 1549            |
| 11           | 27980          | 1679            | 23           | 23948          | 1437            |
| 12           | 27596          | 1656            | 24           | 21906          | 1314            |



## ประวัติผู้เขียน

นาย คิศจาย อุณหศิริกุล เกิดวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2504 ที่ อำเภอเมือง จังหวัด  
พังงา สำเร็จการศึกษาปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า คณะ  
วิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ ในปีการศึกษา 2526 ปัจจุบันทำงานที่การไฟฟ้า  
ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี และได้รับการสนับสนุนจากหน่วย  
งานต้นสังกัด ให้เข้าศึกษาต่อปริญญาโท ในภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า ที่จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เมื่อ  
ปีการศึกษา 2535