

用户手册



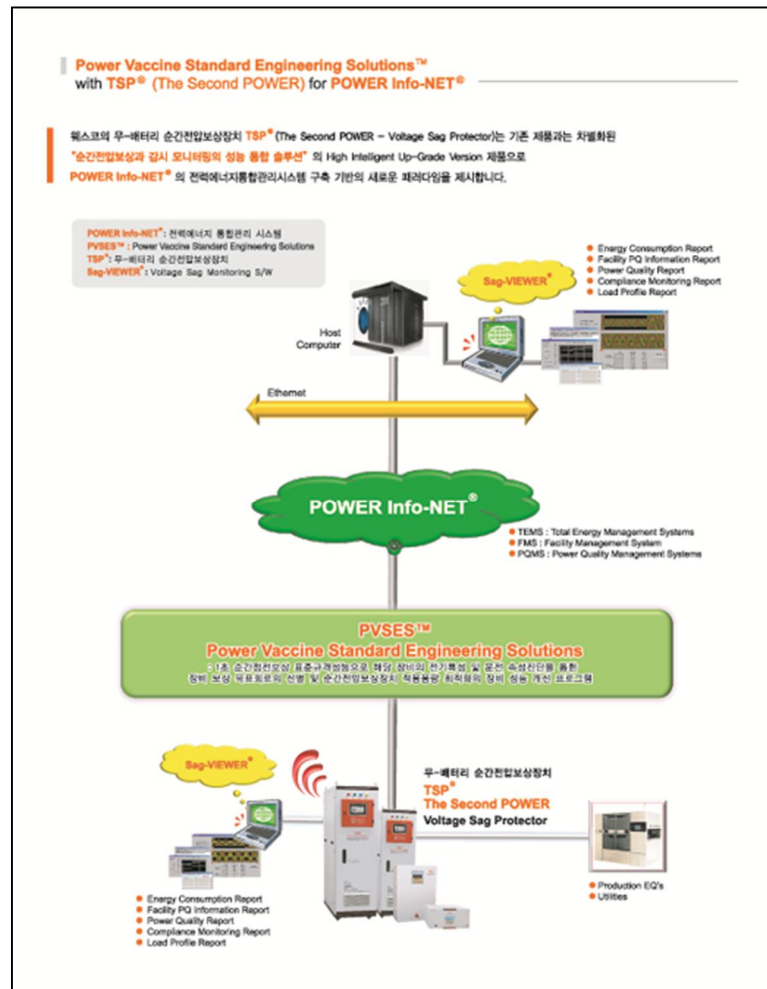
Smart POWER Vaccine Standard Engineering Solution Provider™

目录

1.	POWER Info-NET™	2
2.	一般事项	4
	2.1) Sag-VIEWER™ [Voltage Sag monitoring S/W]构成	4
	2.2) Sag-VIEWER™	5
3.	具体事项	6
	3.1) TSP® Monitor 及 TSP® Manager	6
	3.1.1) 'STATUS'菜单[STATUS]	8
	3.1.2) 'SAG EVENT'菜单[SAG EVENT]	8
	3.1.3) 'HISTORY D/B'菜单[HISTORY D/B]	11
	3.1.4) 'SETTING'菜单[SETTING]	13
	3.2) TSP® Analysis	15
	3.3) Setting	19
	3.4) OFF Line 使用时数据保存	21
4.	在 TSP®中使用 Sag-VIEWER™之前需要准备的事项	23
	4.1) 电脑设定方法	23
	4.2) D-SUB 9 针通信电缆	26
	4.3) RS485-LAN 转换器	26
	4.3.1) 硬件设定方法	27
	4.3.2) 硬件安装方法	28
	4.4) RC_LAN Plus V2 软件设定	29
	4.5) 3 相 TSP®产品的 IP 地址设定	31

1. POWER Info-NET™

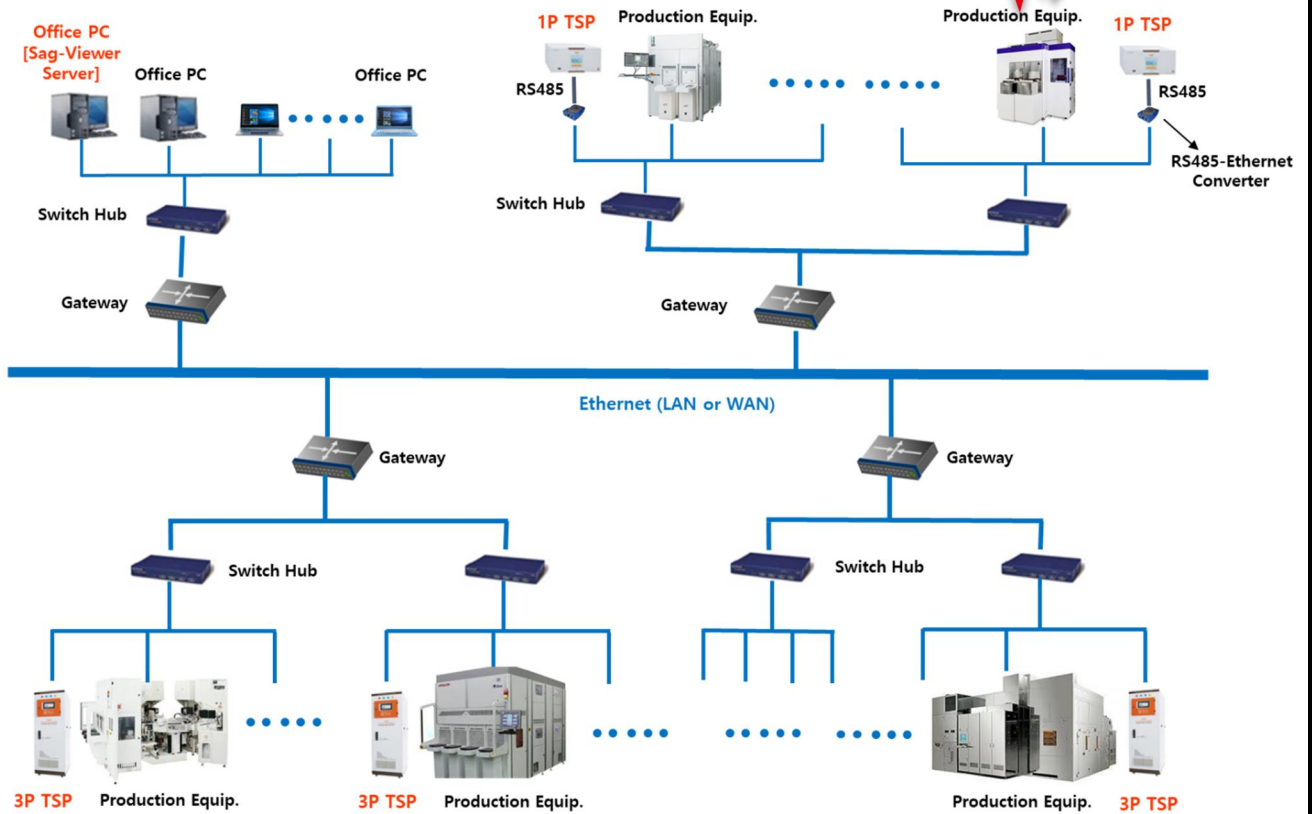
TSP®是划时代的提供集“瞬时电压补偿及监控性能为一体的解决方案”的高端智能产品，为客户提供以 POWER Info-NET™ 电能统合管理系统为基础的新的范例。



我公司的 TSP®利用 LAN 通信完成与各个 TSP®联动，向主系统定期传送 TSP® 安装场所的电压、电流、电力、功率因素、频率等信息以及 SAG 发生及产品动作记录，以便于对电力系统的监控。

SAG 发生时，不仅向主系统传送 SAG 发生信息，而且还传送该 SAG 发生时的电压、周期、波形等信息。

并且每台设备都有按年月日为单位的 SAG 报表功能，所以方便管理 SAG 履历。



AC 单相/三相 TSP® Network 设定图

我公司免费提供的 Sag-VIEWER™ SW，在使用 POWER Info-NET™时极为方便，具体说明参考 Sag-VIEWER™ SW 使用说明书。

2. 一般事项

本章如图1所示为用户说明，Sag-VIEWER™【Voltage Sag Monitoring S/W】的用户界面构成、特征、监控内容、与TSP®的通信设定等内容。



图1. Sag-VIEWER™前面

2.1) Sag-VIEWER™【Voltage Sag monitoring S/W】菜单构成

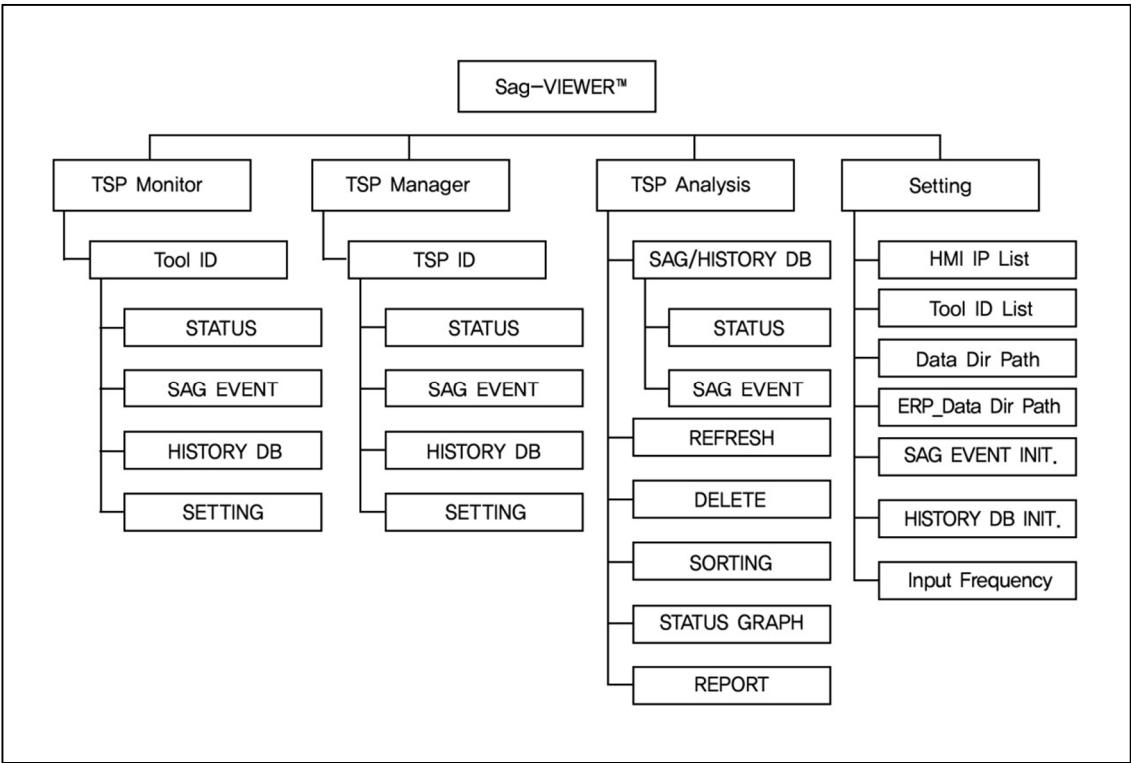


表1.1 Sag-VIEWER™菜单构成

2.2) Sag-VIEWER™

用户可通过Sag-VIEWER™在中央监控中心点检TSP®状态。

主要功能如下。

- 监视所有TSP®状态

一台电脑最多可监控五百台TSP®, 同时还可网络联动。

- 确认TSP®启动、停止、故障

Sag-VIEWER®可以监控每台TSP®的系统启动、停止、事故履历。

- SAG事件报表

因以图像文件提供SAG发生时的电压状态、SAG周期、补偿状态等, 所以便于添加到报告书。并且可以通过设定月份、年份等日期确认发生频度。

- SAG事件统计报表

显示IEC61000-4-11、ITIC/CBEMA、SEMI F47、POWER VACCINE为基准的SAG事件, 不仅可以对设定期间内的SAG信息进行分析, 还可以保存为图像文件。

3. 具体事项

3.1) TSP® Monitor 及 TSP® Manager

TSP® Monitor可以在1格(CELL)显示TSP®的简单的状态信息，从而显示多数的TSP®状态，而TSP® Manager可以在1排(LINE)确认TSP®的详细状态信息)

可以显示TSP® ID, TSP® IP, 系统电压, 额定容量, 产品接线, 最终 Sag Event, 通信状态, 工作时间等, 与电脑连接的所有的TSP®. 设置了TSP®的IP, 但无法连接时, 该线则以红色表示。

注) 单相 TSP®时, 不是一直连接在Sag-VIEWER™, 而是定期检验时才连接在Sag-VIEWER™的情况时, 连接后约2分钟后在TSP® Manager会显示产品信息。这是因为将保存在单相TSP内部控制面板的SAG Event正在传输到 Sag-VIEWER™中。

事件数据一个需要10~20秒, 最多可以保存9个SAG Event, 因此180秒后传输 TSP ID及电压, 电流等数据。连接后不能因TSP ID等的的数据信息未进来而去掉电线。在传送SAG Event中取出数据线时, 传送中的SAG Event则自动删除, 无法再确认。

但是, 如果插入数据线后过了5分钟数据仍未传送时, 请与本公司联系。

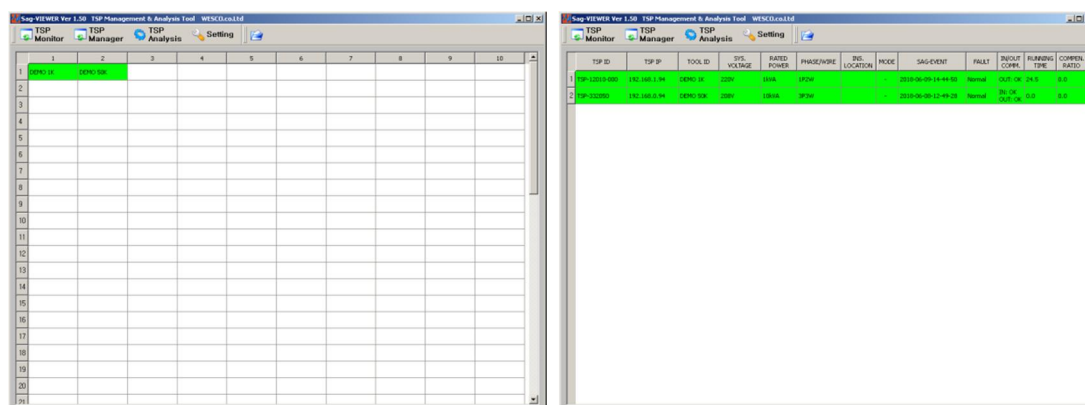


图2. TSP® Monitor(左侧) 及 TSP® Manager(右侧) 菜单

‘TSP®Manager’ 菜单如图2所示由如下项目构成。

- TSP®ID – TSP ID
- TSP® IP – TSP NETWORK IP ADDRESS

- System voltage– SYS. VOLTAGE
- TSP® capacity– RATED POWER
- TSP® wiring type– 3PHASE 3/4WIRE
- TSP® installation location– INS. LOCATION
- TSP® MODE– MODE
- Final SAG EVENT history– SAG EVENT
- TSP® status– FAULT
- TSP® communication status– IN/OUT COMM
- TSP® running time– RUNNING TIME
- Compensation rate
- Installer

TSP®Manager 按ID显示所有以安装的TSP®产品。

在该界面可以检查当前状态，若要确认更详细的内容，在ID上双击就出现如图3.所示的状态窗，可更为详细地确认该ID的TSP®状态。

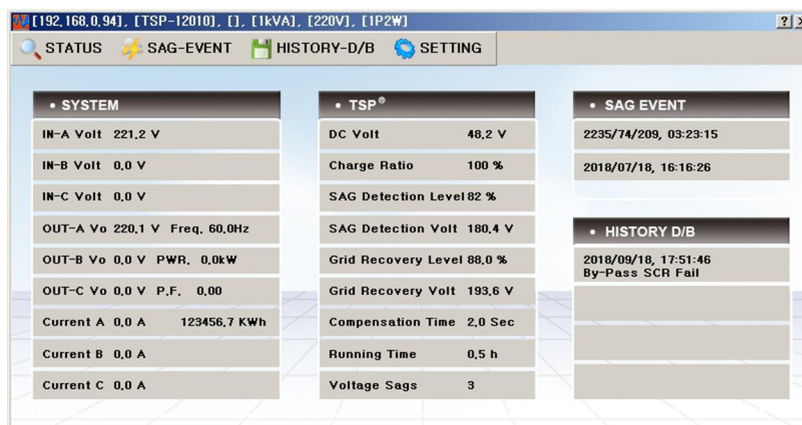


图3. 相关ID的TSP®状态窗

状态窗的菜单如下。

- STATUS
- SAG-EVENT
- HISTORY-D/B
- SETTING

3.1.1) 'STATUS' 菜单【STATUS】

'STATUS' 菜单如图4所示，由如下项目所构成。

- 系统状态
- TSP®状态
- TSP®设定值
- EVENT履历：仅抽出最近两项
- HISTORY D/B：仅抽出最近4项TSP®运行记录。

3.1.2) 'SAG EVENT' 菜单【SAG EVENT】

如图4所示仅收集系统发生的SAG的履历，以便于用户检查。

- PREV/NEXT：如果SAG履历过多，可通过翻页功能查询履历。
- GRAPH：可以通过图表及文字查看，事故履历中的SAG现状及补偿状态。



图4. SAG-EVENT窗

若选择GRAPH则出现图5所示窗。

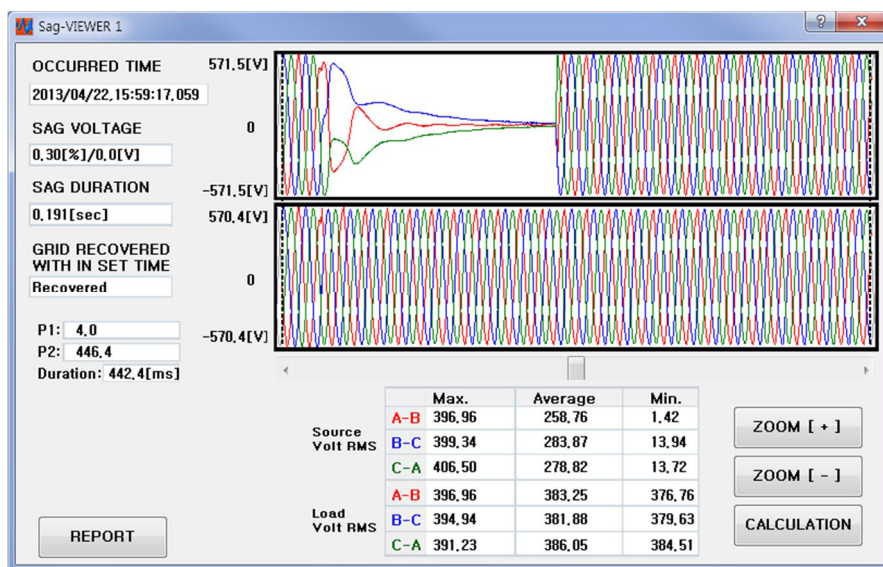


图5. SAG-事件具体曲线窗

- EVENT INFO: 显示 SAG 内容。

OCCURRED TIME: SAG 发生时刻

SAG EVENT: SAG 发生电压与额定电压间的百分率

SAG DURATION: SAG 持续时间

GRID RECOVERED WITH IN SET TIME: 是否系统恢复

- ZOOM IN/ZOOM OUT: 曲线图缩放选择键

选择 ZOOM IN 或者 OUT, 点击曲线图就可进行缩放。

- CALCULATION: 以曲线图两端线的始点与终点为基准计算曲线图的电压值等。(电源电压及负荷电压的最大值、平均值、最小值)

- REPORT: 将上述事件资料保存为图像文件。

如果拖拽曲线两端的白色虚线, 则可取得更为详细的计算值。

但RMS值的计算应选择一个周期以上波形, 若要确认RMS, 如图7所示, 以最小一个周期以上的波形周期选择虚线。

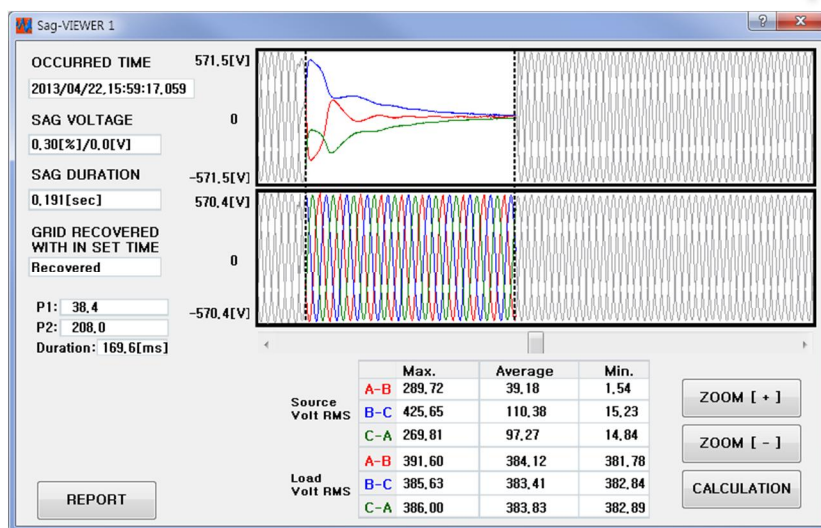


图6. SAG波形电压值计算所需的虚线移动

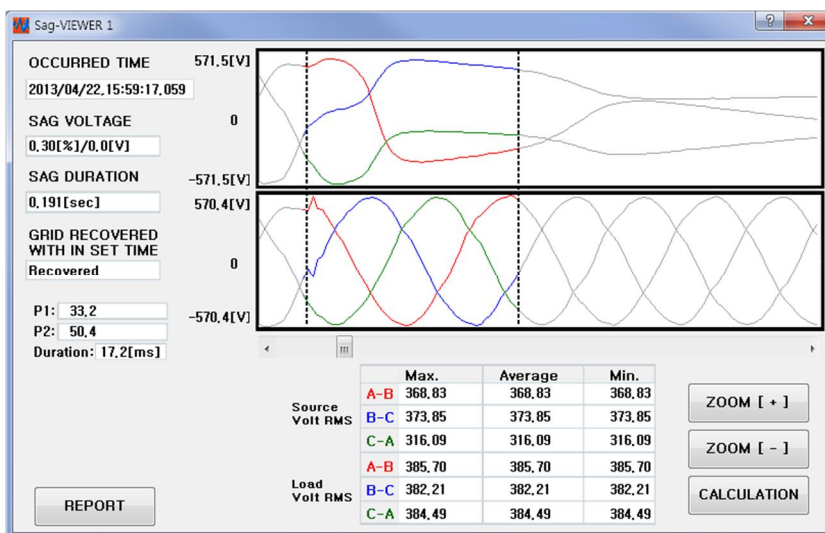


图7. RMS值计算需选择最少一个周期以上波形

如果按图7左下端的“REPORT”键，将会把当前状态的曲线图信息保存为图像文件，如图8所示。

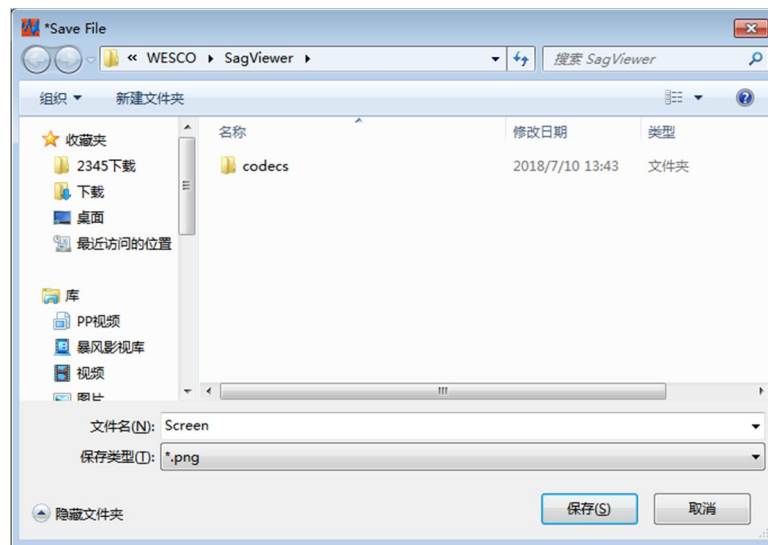


图8. REPORT保存

3.1.3) 'HISTORY D/B' 菜单【HISTORY D/B】

HISTORY D/B显示TSP运转状态，图9为HISTORY D/B窗。

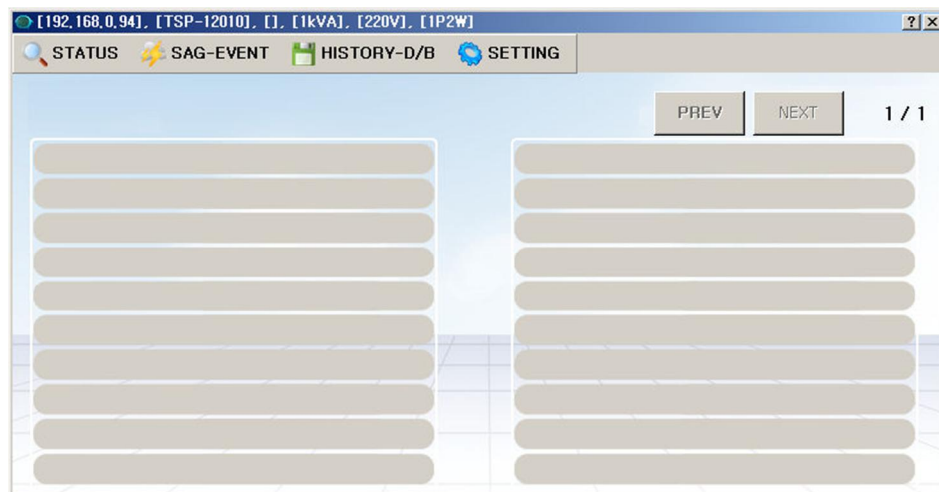


图9. HISTORY D/B窗

HISTORY D/B信息如下。

信息	说明
TSP® Ready	TSP® 完成补偿准备
ETS™ By-pass mode	ETS™ By-pass模式
ETS™ TEST Mode	ETS™ 测试模式
ETS™ TSP® Mode	ETS™ 补偿模式
INV A OC	逆变器A相发生过电流
INV B OC	逆变器B相发生过电流
INV C OC	逆变器C相发生过电流
DC over voltage	DC 电容器发生过电压
Line OV	系统发生过电压
Line OL	系统发生超负荷
EDLC overage	希望检查EDLC寿命
DC Under Voltage	DC电容器发生低电压
By-pass SCR Fail	By-pass用SCR故障
DC Initial charge fail	DC电压初期充电失败
DC active charge fail	DC电压缓冲失败
Gate Fault	闸门驱动器故障
MC fail	MC故障
ETS™ Fault	ETS™故障
INV Over Temp.Fault	IGBT温度上升(85度以上)
Phase Rotation Error	电源输入线 接线(R,S,T) 上 顺序错误
Charge [A] changed	充电电流量设定值变更
Sag Det. Lev. changed	补偿电压设定值变更
Grid Rec. Hys. changed	恢复电压设定值变更
COMP. Time changed	补偿时间变更
System Started	手动系统START
System Stopped	手动系统STOP
COMM. SETTING changed	通信IP变更
TIME changed	时间变更
PASSWORD changed	密码变更
Sag-Event Initialized	SAG EVENT记录初始化
History DB Initialized	HISTORY DB记录初始化
Runtime Initialized	运转时间初始化
Num of Sag deleted	SAG EVENT记录选择删除

Num of HistoryDB deleted	History DB记录选择删除
Report Submitted	将活动记录以图片文档保存
IP added	新的TSP的IP地址登录
IP deleted	登录的TSP的IP地址删除
TSP connected[IP地址]	TSP已连接到Sag-VIEWER
Directory changed	事件记录文件储存文件夹变更

3.1.4) 'SETTING'菜单【SETTING】

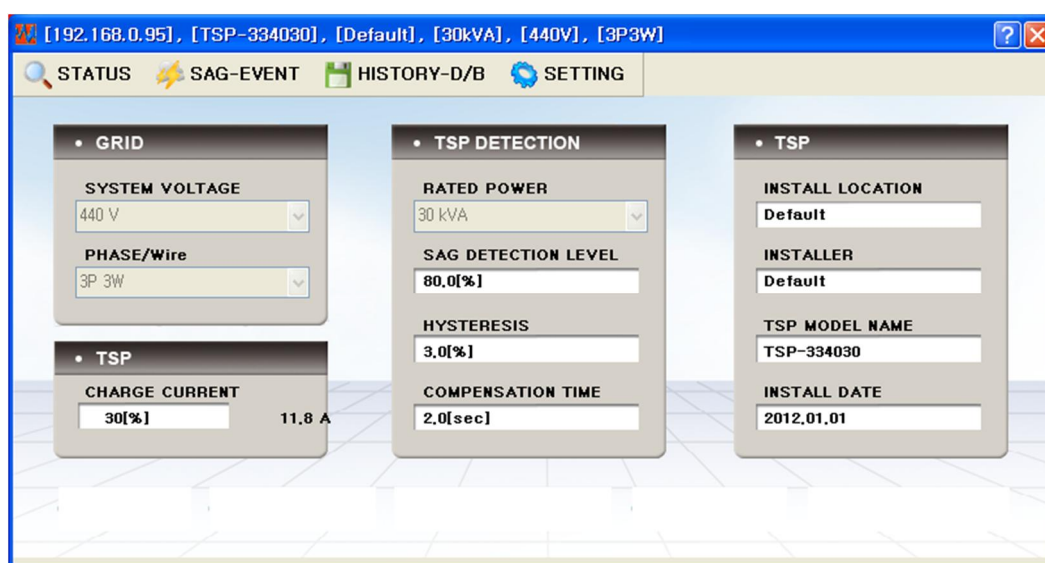


图10. 'SETTING' 菜单

设置菜单中有TSP®运行值，本设定仅限于TSP®机体，Sag-VIEWER™【Voltage Sag Monitoring S/W】中无法设定，只能监控当前设定状态。

SETTING菜单说明如下。

GRID

1. SYSTEM VOLTAGE : 表示系统电压
2. PHASE/Wire : 表示单/三相及结线数

TSP®

1. CHARGE CURRENT : 表示TSP充电电流量.

TSP DETECTION

1. RATED POWER : 表示TSP®额定容量。
2. SAG DETECTION LEVEL : 表示感知瞬间电压下降的临界值。
Ex) 在220V下, 低于85%即低于187V时进行补偿。
3. GRID RECOVERY HYSTERESIS : 表示TSP在补偿瞬间电压下降后, 为恢复正常设定的电压值。
Ex) 在220V, 3%设定值3的设定值加的值在 88%识别电源恢复.
4. COMPENSTION TIME : 设定补偿几秒.(根据负荷容量或负荷特性设定) 默认设置为1秒

TSP® INSTALLATION

- 输入了安装地点, 安装者及安装日期等. (仅限3相TSP)

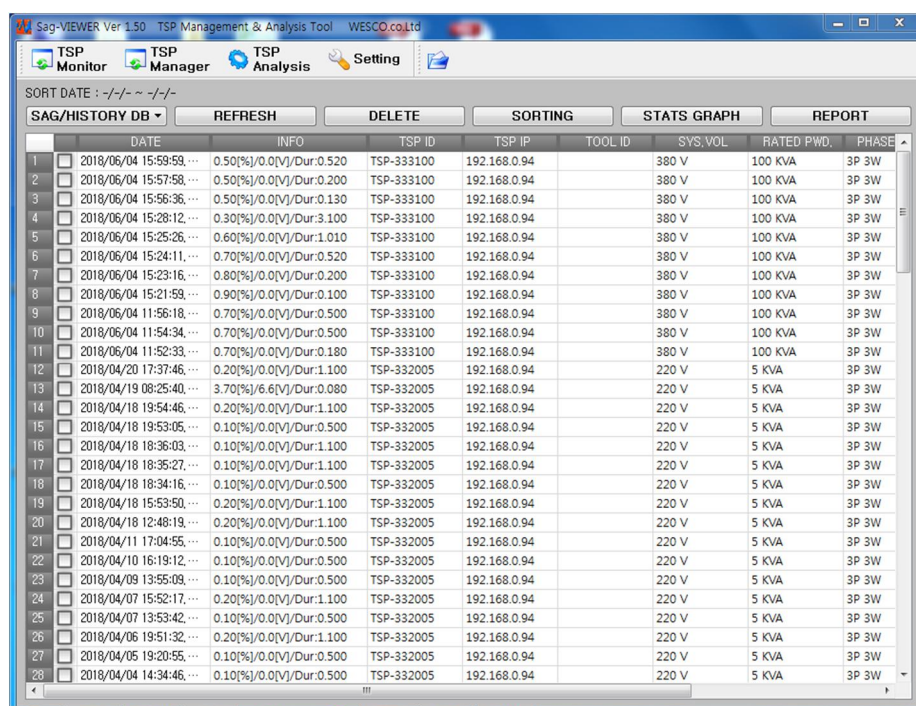
3.2) TSP®Analysis

TSP®Analysis综合显示与Sag-VIEWER™【Voltage Sag Monitoring S/W】相连接的所有TSP®的
Sag Event HISTORY D/B。

显示事件上限为500个，超过起上限的数据需要用SORTING确认。

数据多的话读取时间会比较长，所以将SAG EVENT数据备份后周期性删除为佳。

若点击SAG/HISTORY D/B可选择跌落事件与HISTORY DB、如果选择跌落事件，还可确认所有TSP®的跌落事件。



	DATE	INFO	TSP ID	TSP IP	TOOL ID	SYS.VOL	RATED PWD	PHASE
1	2018/06/04 15:59:59...	0.50[%]/0.0[V]/Dur:0.520	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
2	2018/06/04 15:57:58...	0.50[%]/0.0[V]/Dur:0.200	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
3	2018/06/04 15:56:36...	0.50[%]/0.0[V]/Dur:0.130	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
4	2018/06/04 15:28:12...	0.30[%]/0.0[V]/Dur:3.100	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
5	2018/06/04 15:25:26...	0.60[%]/0.0[V]/Dur:1.010	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
6	2018/06/04 15:24:11...	0.70[%]/0.0[V]/Dur:0.520	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
7	2018/06/04 15:23:16...	0.80[%]/0.0[V]/Dur:0.200	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
8	2018/06/04 15:21:59...	0.90[%]/0.0[V]/Dur:0.100	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
9	2018/06/04 11:56:18...	0.70[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
10	2018/06/04 11:54:34...	0.70[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
11	2018/06/04 11:52:33...	0.70[%]/0.0[V]/Dur:0.180	TSP-333100	192.168.0.94		380 V	100 KVA	3P 3W
12	2018/04/20 17:37:46...	0.20[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
13	2018/04/19 08:25:40...	3.70[%]/6.6[V]/Dur:0.080	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
14	2018/04/18 19:54:46...	0.20[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
15	2018/04/18 19:53:05...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
16	2018/04/18 18:36:03...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
17	2018/04/18 18:35:27...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
18	2018/04/18 18:34:16...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
19	2018/04/18 15:53:50...	0.20[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
20	2018/04/18 12:48:19...	0.20[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
21	2018/04/11 17:04:55...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
22	2018/04/10 16:19:12...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
23	2018/04/09 13:55:09...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
24	2018/04/07 15:52:17...	0.20[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
25	2018/04/07 13:53:42...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
26	2018/04/06 19:51:32...	0.20[%]/0.0[V]/Dur:1.100	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
27	2018/04/05 19:20:55...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W
28	2018/04/04 14:34:46...	0.10[%]/0.0[V]/Dur:0.500	TSP-332005	192.168.0.94		220 V	5 KVA	3P 3W

图11. 所有被安装TSP®的跌落事件显示窗

SAG EVENT窗口显示EVENT发生日期, SAG信息, TSP® ID, 系统电压, TSP®容量, TSP® 结线方式, 安装场所等内容。

双击该EVENT, 则出现如下详细EVENT信息。

详细 EVENT的使用方法与 8page 3.1.2的内容一样。

点击DATE旁的□后,按DELETE按钮,相关数据则被删除.

删除内容在HISTORY DB以Num of Sag deleted中留下记录.

在HISTORY DB窗口双击 Num of Sag deleted, 则出现删除内容.

一次可以最多删除20个.

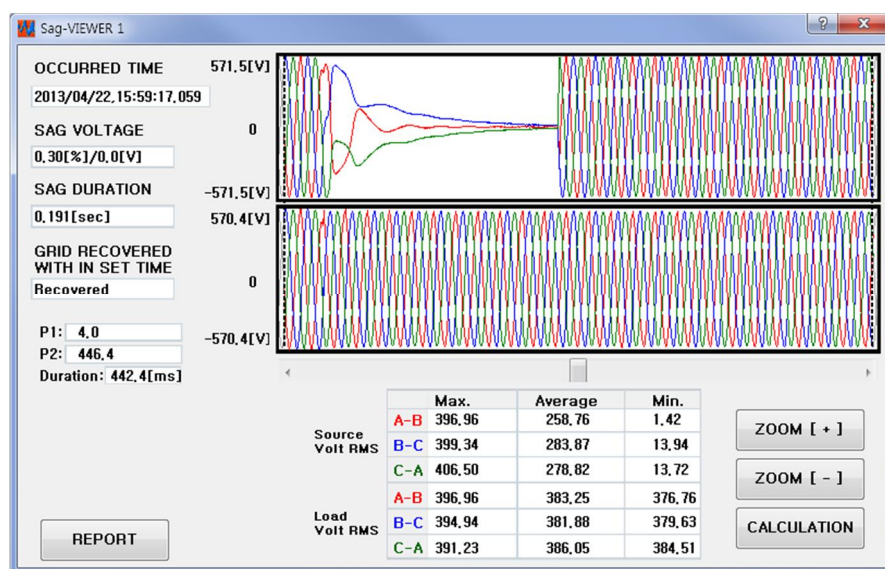


图12.事件点击后出现的事件窗

若在图11.按“Sorting”键, 则出现台历, 可确认指定期限的跌落事件或HISTORY D/B.

TSP ID 及 TOOL ID需要写全名, 并且需要区分大小写.

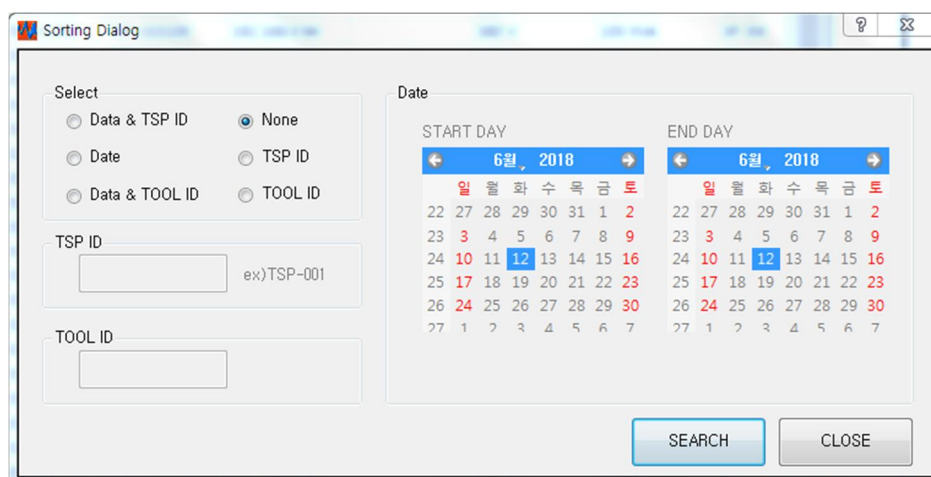


图13. 指定日期选择窗

STATUS GRAPH显示IEC61000-4-11、ITIC/CBEMA、SEMI F47、POWER VACCINE基准表上随SAG持续时间而变的跌落电压，并对SAG发生情况进行统计分析。

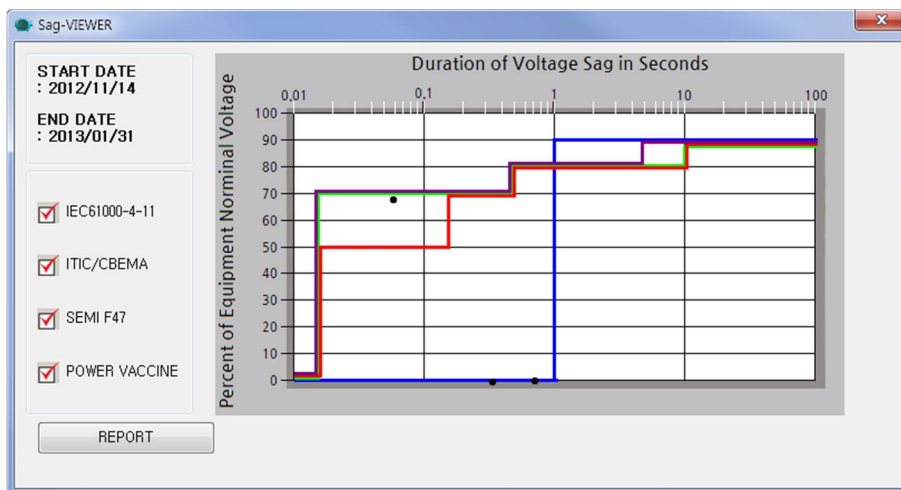


图14. STATUS GRAPH窗

点击图14.左下端的“REPORT”键，可保存为如图15.所示的图像文件。

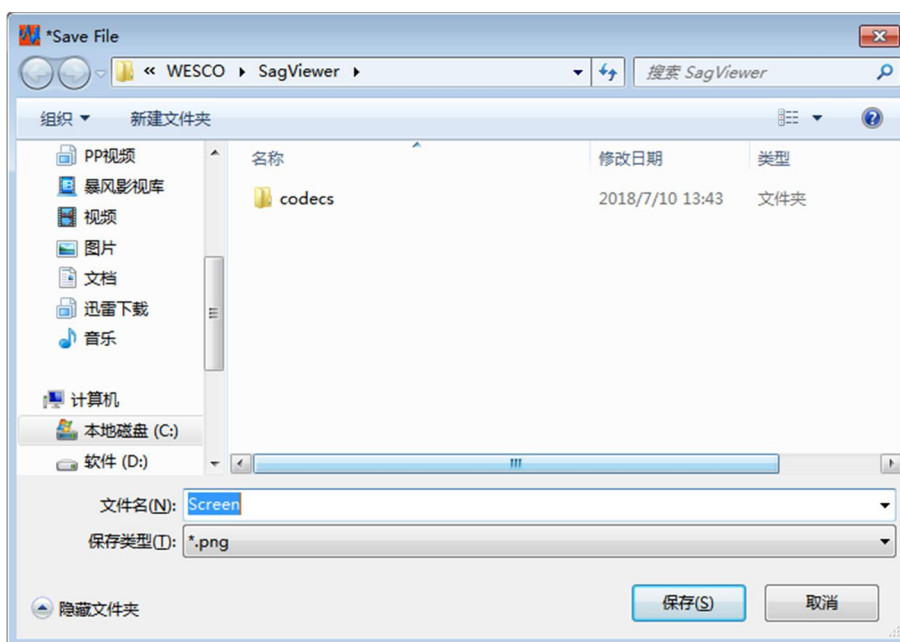


图15. STATUS GRAPH REPORT保存

若按TSP®分析窗的REPORT键，则可将SAG事件列表保存为图像文件与TXT文件。若指定保存文件夹，会按保存日期生成下级文件夹。并在下级文件夹中保存显示下降率与持续时间的图像文件和可切换为Excel文件的T

XT类型的SAG事件文件。

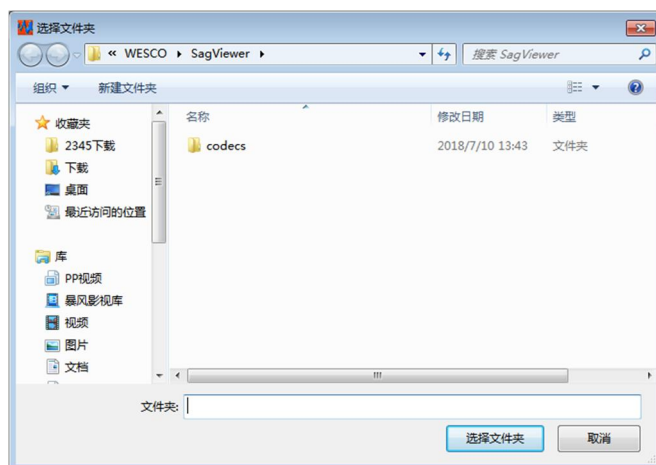
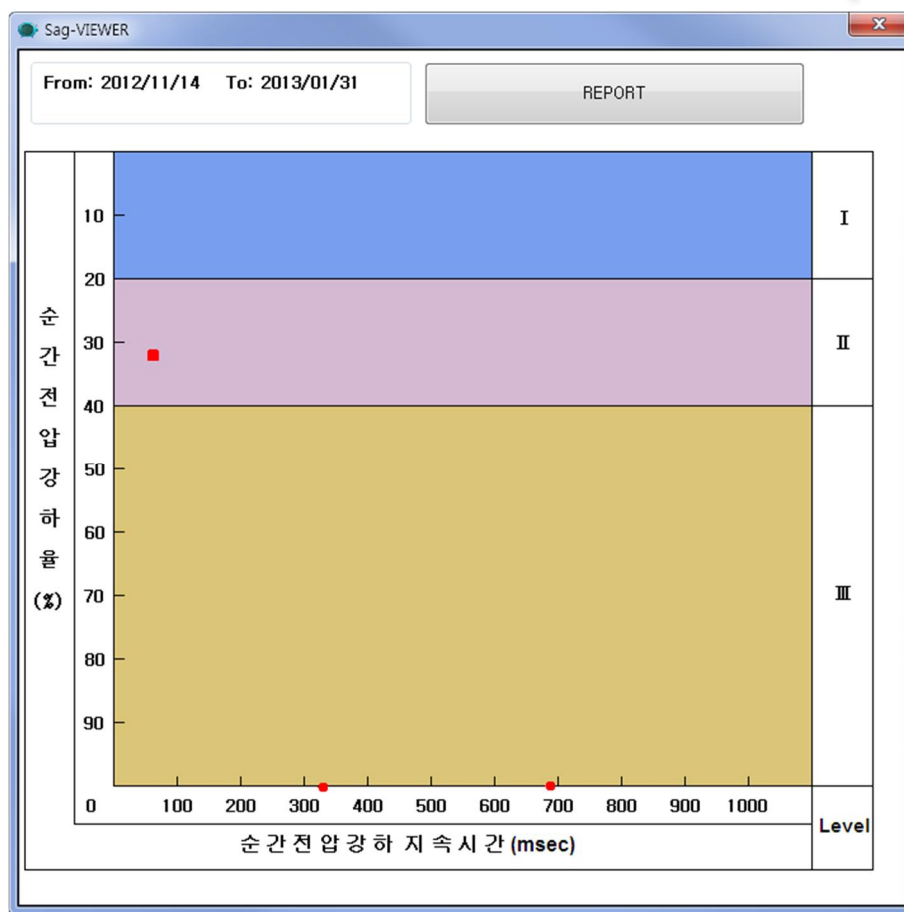


图16. TSP®Analysis事件列表保存

3.3) Setting

按Setting 会出现 如图17中的HMI IP List, TOOL ID List 和 Data Dir Path.

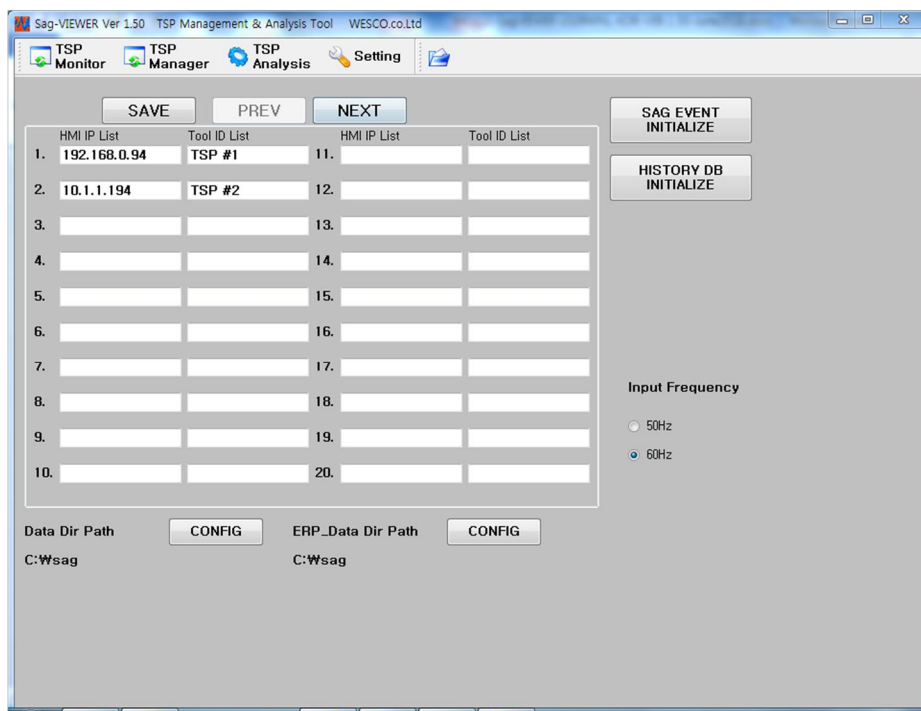
在“HMI IP List”上设置需要连接到Sag-VIEWER™ [Voltage Sag Monitoring SW]和网络的TSP®的IP。此时，与“Sag-VIEWER™ [Voltage Sag Monitoring SW]”连接的TSP®里设置Host IP才可以数据通信。

3相TSP，在7寸显示窗口保存已设置的IP Address即可，单相TSP®，则在RC_LAN Plus V2上保存已设定的IP Address即可。

TOOL ID上可以输入用于区分设置 TSP现场的文字. (只限英文)

- Data Dir Path可以变更或指定TSP® Analysis上的数据保存目录路径。.
- ERP_Data Dir Path将从 TSP传送过来的电压，电流，功率因素等资料用EPR_DATA.TXT格式进行保存，并且数据变更周期为1分钟。
- SAG EVENT INITIALIZE 按钮是将 Sag-VIEWER内的SAG EVENT 数据初始化/删除的按钮。
- HISTORY DB INITIALIZE按钮是将 Sag-VIEWER 内的HISTORY DB 数据初始化/删除的按钮。

Input Frequency是选择 TSP设置现场的电源频率的按钮。.



Sag-VIEWER Ver 1.50 TSP Management & Analysis Tool WESCO.co.Ltd

TSP Monitor TSP Manager TSP Analysis Setting

SAVE PREV NEXT

HMI IP List	Tool ID List	HMI IP List	Tool ID List
1. 192.168.0.94	TSP #1	11.	
2. 10.1.1.194	TSP #2	12.	
3.		13.	
4.		14.	
5.		15.	
6.		16.	
7.		17.	
8.		18.	
9.		19.	
10.		20.	

SAG EVENT INITIALIZE

HISTORY DB INITIALIZE

Input Frequency

☐ 50Hz

☒ 60Hz

Data Dir Path C:\W\sag CONFIG

ERP_Data Dir Path C:\W\sag CONFIG

图17. 设定窗

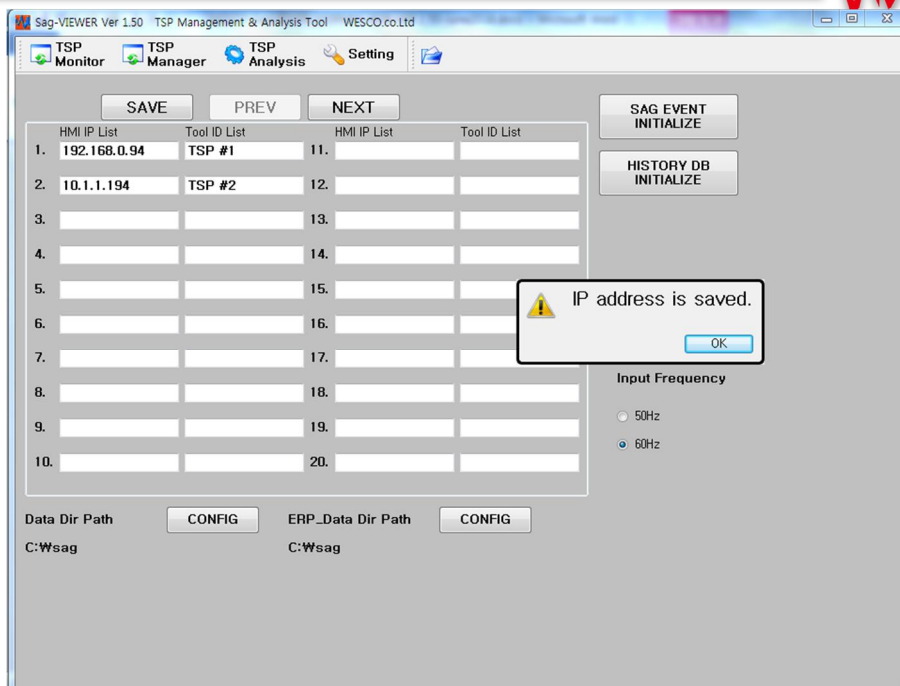


图18. IP地址保存

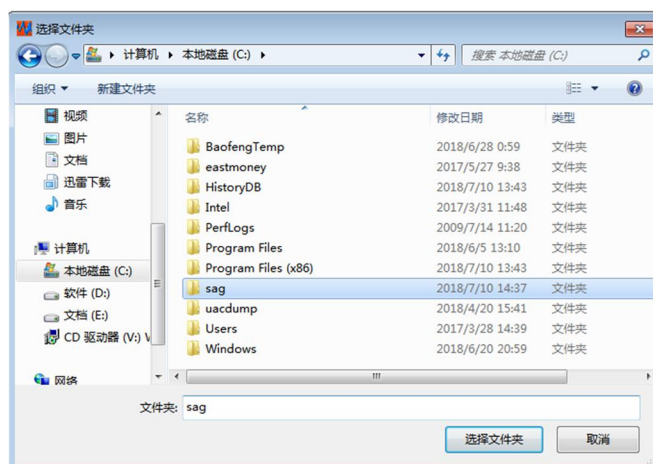


图19. 事件保存文件夹设定窗

3.4) OFF Line使用时数据保存

OFF Line状态下使用三相TSP®时，TSP®的7英寸HMI将把SAG事件保存到USB存储器上，可通过电脑中的Sag-VIEWER®进行确认。

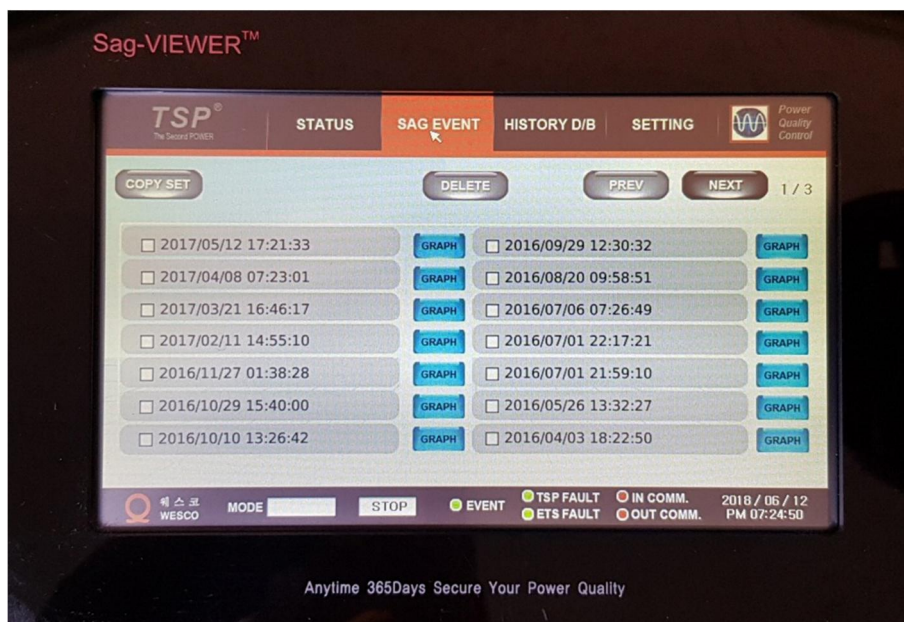


图20.三相TSP®事件保存LCD画面

选择保存SAG事件

在三相TSP®的HMI中点击SAG事件，点击想要保存的SAG事件选框并。

再点击COPY SET则出现如下画面。

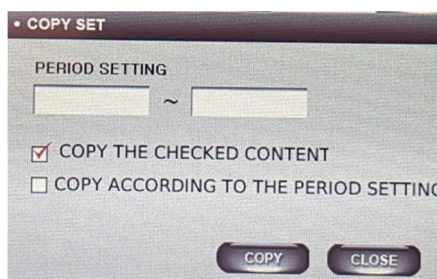


图21. EVENT保存选项窗

按COPY.按钮

选择的文件保存到USB存储器，生成与TSP的IP地址相同的文件夹名，并保存为扩展名为S2g的文件。.



图22. 事件数据文件夹

电脑右上方有一个文件夹按钮。

按文件夹按钮，则出现存有事件数据*.s2g文件的窗口。

找到相应的 S2G文件后按确认键。

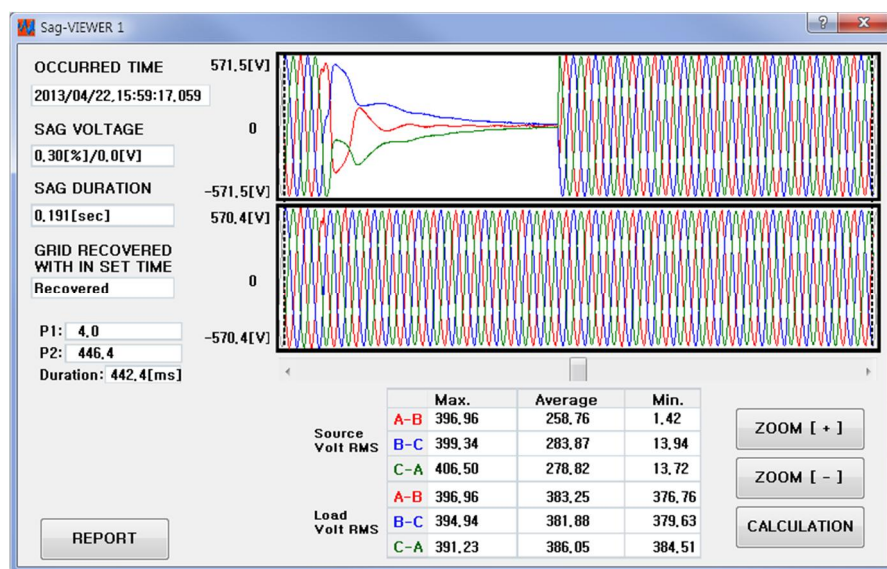


图 23. EVENT 数据显示

可现实相应文件中的数据。.

4. TSP®中使用Sag-VIEWER®所需要的准备事项

为了使用Sag-VIEWER™【Voltage Sag monitoring S/W】需准备如下产品。

单相TSP®

- 1) RS485-LAN转换器
- 2) D-SUB 9针通信电缆
- 3) 支持LAN通信的电脑

三相TSP®

- 1) LAN电缆
- 2) 支持LAN通信的电脑

※三相TSP®：在产品显示窗设定IP，进行LAN连接就可进行确认，无需另行准备。

4.1) 电脑设定方法

主电脑IP设定方法如下。

RC_LAN Plus V2设定过程中，如果在串行口设定了通信地址，电脑网络也应设定上述地址。

如下图网络连接设定方法以Windows XP为例进行说明。



图 24. 网络连接属性窗口

如图所示，电脑网络连接属性有多种LAN连接设定。

(在window7以上打开 “网络及共享中心”)

笔记本电脑中有蓝牙、LAN、WiFi等连接设定窗，其中选择LAN连接用局域连接。

选择后弹出如下属性窗。

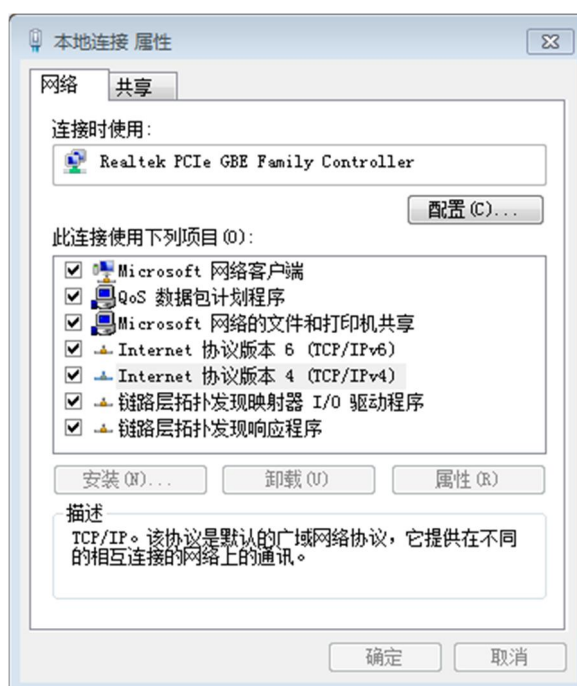


图 25. 本地链接属性窗口

在属性窗选择网络协议（TCP/IP）后按属性，则出现如下网络协议（TCP/IP）注册信息窗。

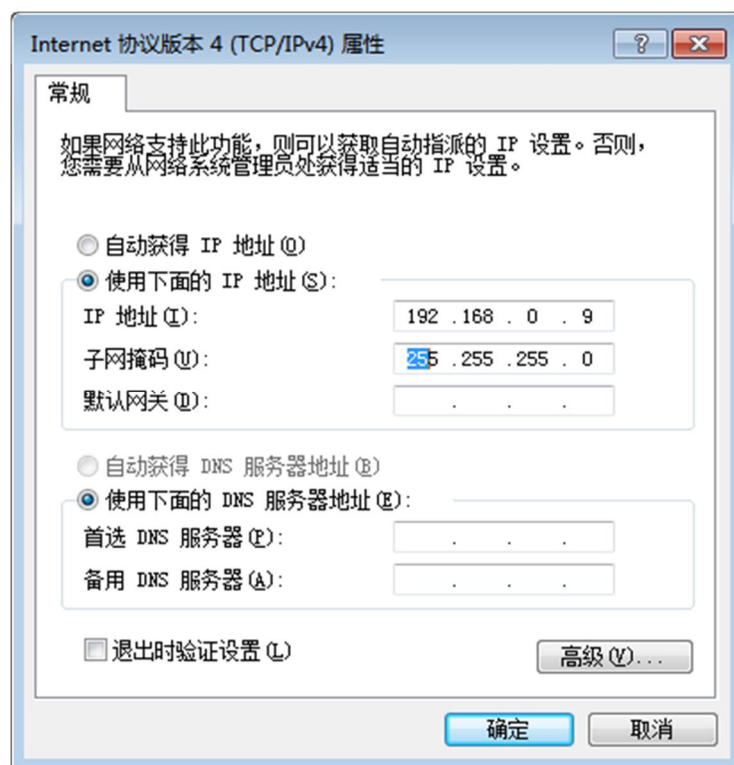


图 26. 网络协议(TCP/IP) 属性窗口

<IP地址设置方法>

1. 点击使用下面的IP地址(固定IP使用)
2. IP地址: 输入PC的 IP地址.
3. 子网掩码: 输入在现场使用中的subnet mask值。如果没有指定的值时，使用输入IP地址后自动生成的值。
4. 默认网关: 输入在现场使用中的Gateway的地址值
5. DNS 服务器地址设定根据使用者 (顾客公司)的设定。

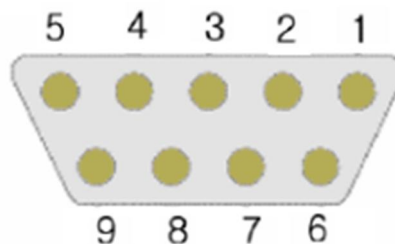
4.2) D-SUB 9针通信电缆

我公司的单相TSP®支持RS485通信。

RS485通信端子为D-SUB 9针母接头端子，使用2、3号针。

D-SUB端子图及其内容如下。

针号	内容
1	N/C
2	A_CC , P
3	B_CC , N
4	N/C
5	N/C
6	N/C
7	N/C
8	N/C
9	N/C



4.3) RS485-LAN转换器

Sag-VIEWER™ 【Voltage Sag monitoring S/W】程序利用LAN通信交换数据，因此需要将485通信转换成LAN通信的转换器。

我公司推荐RS485-LAN转换器使用realSYS的RC_LAN Plus V2，下面的安装及接线方式将realSYS的RC_LAN Plus V2作为基准。

RC_LAN Puls V2产品的外形图及构成图如下。



图27. RS485-LAN转换器



图 28. RC_LAN Puls V2组成品

4.3.1) 硬件设定方法

1) 选择模式DIP开关设定

使用RS485通信，需设定如下DIP开关。



图 29. 为本公司TSP®和通信设置变光开关

有关DIP开关详细说明参考realSYS手册。

4.3.2) 硬件安装方法

1) 利用D-SUB 9针母接头连接TSP®前面（壁挂式为后面）的RS485通信端口Comm后，将相反侧连到RC_LAN Plus V2的RS485/422连接器，连接方法如下。

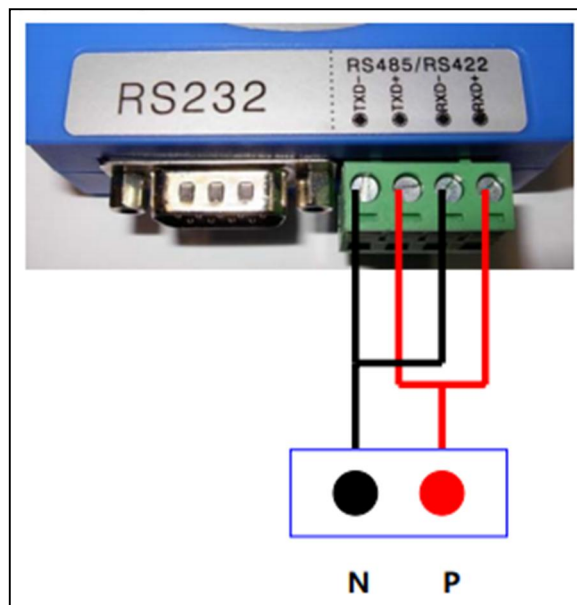


图30. TSP® 通信光缆连接方法

利用电源适配器向RC_LAN Plus V2施加电源，利用LAN电缆连接RJ45连接器与网络连接集线器。但，使用集线器时LAN电缆使用1:1电缆，直接与电脑相连接时应使用交叉电缆。

2) 硬件安装例

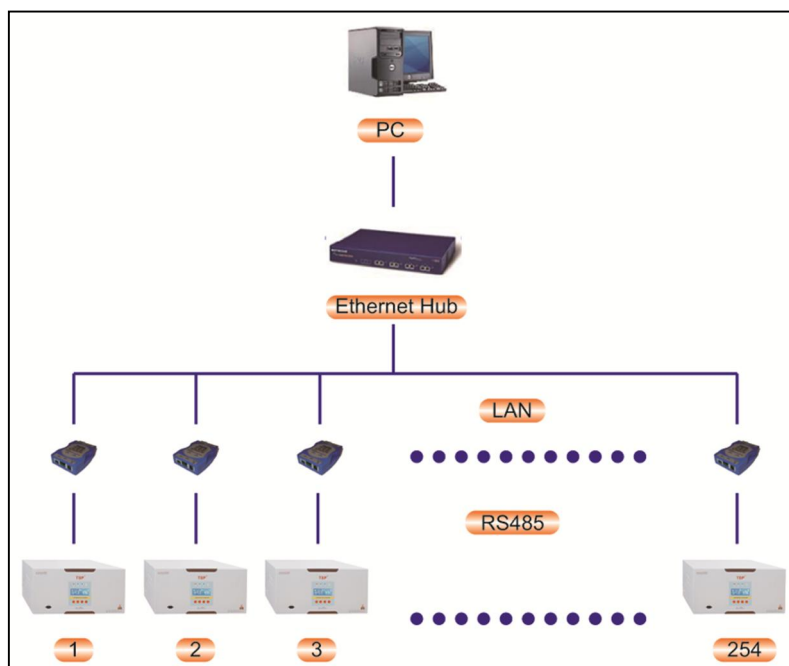


图 31. 安装硬件

4.4) RC_LAN Plus V2 软件设定

利用realSYS光盘中的设定程序ezManager对 RC_LAN Plus V2设定进行变更。执行ezManager，在ezManager窗按【全部检索】键，ezManager程序将检索局域网络上的所有RC_LAN Plus V2。

如果检索失败，按ezManager的【Windows防火墙设定】键并检查Windows防火墙的设定值。如果防火墙已被设定，检索有可能失败。

检索到RC_LAN Plus V2后【检索结果】窗将显示RC_LAN Plus V2的MAC地址。选择MAC地址，按照如下图所示进行设定，并按【保存】键保存设定值。

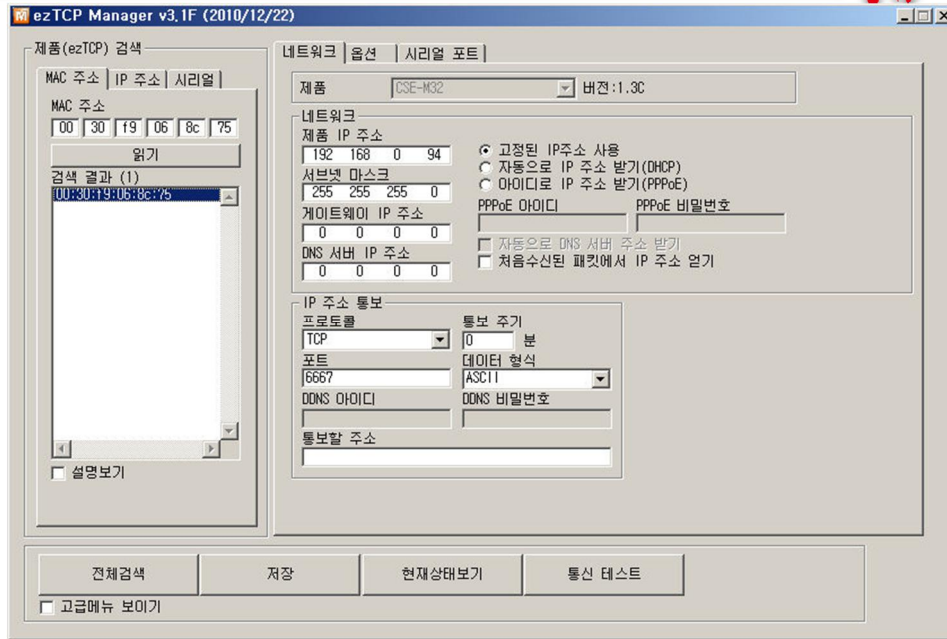


图 32. 网络设置

产品 IP	输入TSP的IP地址.
子网掩码	输入上述IP设置的subnet mask地址值.
默认网关 IP	输入上述IP设置的Gateway地址值.
DNS服务器IP	输入使用者(顾客)使用的值

串行端口的设置如下

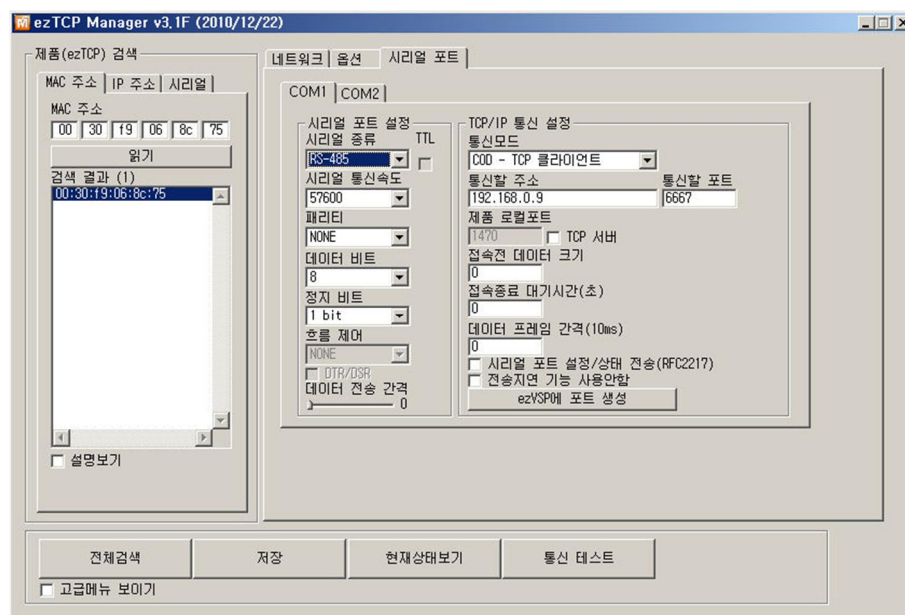


图 33. 串行端口设置

串行种类	RS485
串行通信速度	57600
奇偶	NONE
数据位	8
停止位	1 bits
通信模式	COD-TCP客户端
通信地址	输入Sag-Viewer Server PC的IP address
通信端口	6667

上述设定结束后, 在Sag-VIEWER™【Voltage Sag monitoring S/W】窗进行IP设定, 并开始单相TSP®通信。

4.5) 3相TSP® 产品的 IP地址设定

在3相TSP®的 HMI (Display)设定.

1. 点击SETTING窗口
2. 输入密码(初始密码 0000)
3. 点击COMM SETTING窗口(如下画面)

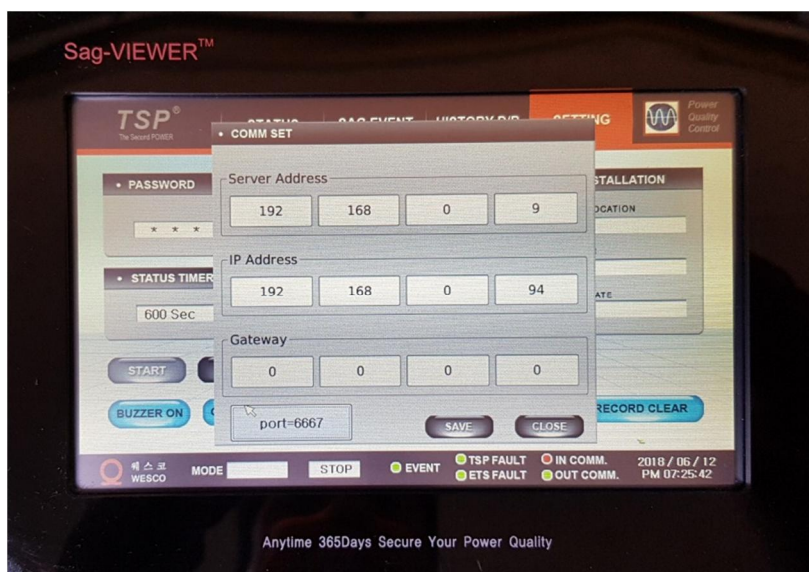


图34. 3相TSP的IP地址设定画面

4. Server Address: 输入Sag-Viewer Server PC的IP地址.
5. IP Address: 输入TSP的IP地址.
6. Gateway: 输入Gateway IP地址.
7. 点击Save保存。

