Univesitatea Tehnică a Moldovei Facultatea de Energetică Catedra Electroenergetica

Primii pasi in RASTR

lect.sup. Victor Gropa « <u>Programarea si Utilizarea Calculatoarelor II</u> »

О программе

Программный комплекс *RastrWin* предназначен для решения задач по расчету, анализу и оптимизации режимов электрических сетей и систем. *RastrWin* используется более чем в 150 организациях на территории России, Казахстана, Киргизии, Беларуси, Молдовы, Монголии, Югославии. В России основными пользователями являются: Системный Оператор Единой Энергетической Системы (СО ЦДУ ЕЭС) и его филиалы, Федеральная Сетевая Компания (ФСК) и ее подразделения, территориальные АО-Энерго, проектные и научно-исследовательские институты (Энергосетьпроект, ВНИИЭ, НИИПТ и тд).

Особенности программного

комплекса

- Расчет установившихся режимов электрических сетей произвольного размера и сложности, любого напряжения (от 0.4 до 1150 кВ). Полный расчет всех электрических параметров режима (токи, напряжения, потоки и потери активной и реактивной мощности во всех узлах и ветвях электрической сети)
- Расчет установившихся режимов с учетом частоты;
- Контроль исходной информации на логическую и физическую непротиворечивость;
- Эвивалентирование электрических сетей;
- Оптимизация электрических сетей по уровням напряжения, потерям мощности и распределению реактивной мощности.



Особенности программного

комплекса

- Моделирование генераторов и возможность задания его PQдиаграммы.
- Моделирование линейных и шинных реакторов, с возможностью их отключения.
- Анализ допустимой токовой загрузки ЛЭП и трансформаторов, в том числе с учетом зависимости допустимого тока от температуры.
- Расчет сетевых коэффициентов, позволяющих оценить влияние изменения входных параметров на результаты расчета, и наоборот проанализировать чувствительность результатов расчета к изменению входных параметров.
- Расчет агрегатной информации по различным территориальным и ведомственным подразделениям (потребление, генерация, внешние перетоки).
- Сравнение различных режимов по заданному списку параметров.

Лицензирование и защита от копирования Начиная с версии 2.х программный комплекс RastrWin поставляется с новой системой защиты от несанкционированного копирования. Защита осуществляет привязку программного комплекса к компьютеру с помощью ключевого файла. Этот файл называется файлом лицензии и расположен в каталоге установки RastrWin. Файл содержит информацию о компьютере пользователя, разрешенных для использования функциях программы и цифровую подпись, которая выдается разработчиками.

Получен	ие лицензии
При отсутствии лицензии на запуске программы выдае Для получения лицензии програм/ в Меню - Help - О программе:	работу при стся окно: ма переходит
О программе К	В этой форме необходимо заполнить поле Код организации, указав в нем код организации, полученный от разработчиков при заключении договора, и поле Пользователь, указав в нем фамилию пользователя (под этой фамилией пользователь будет зарегистрирован в базе данных при успешном получении лицензии). После заполнения полей, запрос на получение лицензии нужно отправить разработчикам по электронной почте, нажав кнопку Получить лицензию.

Получение ли	цензии
Информация для получения лицензии автоматически передается разработчикам и выдается сообщение: Через некоторое время запрос на получение	Лицензия 🔀
лицензии будет рассмотрен разработчиками, и в ответ будет выслан файл лицензии (или причина по которой он не выслан). Этот файл имеет имя ИмяВашегоКомпьютера_license.dat и его необходимо сохранить в каталог установки RastWin (обычно это каталог "C:\Program Files\RastrWin\").	0 програмее
 После выполнения этой операции и запуска RastrWin окно О программе будет иметь вид: Приведена следующая информация: Название организации, для которой получена лицензия. Имя пользователя, для которого выдается лицензия. 	Организация Пользовятель Владинов Неубнен Функция Раскят рокана Раскят раскана Раскят рокана Раскят раскана Раскят раскана Раскана
 Список разрешенных функций с датой ограничения. 	

Студенческая лицензия / Работа в демо-режиме

- <u>Студенческая лицензия</u> является бесплатной и позволяет пользоваться всеми функциями программы при расчете электрических сетей **объемом до 60 узлов.**
- Для получения студенческой лицензии необходимо в диалоге О программе ввести *код организации* **11111**. А в поле *Пользователь* заполнить **название ВУЗ-а, и специальности**.
- Студенческая лицензия позволяет использовать программу только для целей обучения.
- При отсутствии лицензии программа работает в <u>демо-режиме</u>. В этом режиме не доступны функции сохранения файлов на диск.



Подготовка исходных данных

- при наличии в узле шунтов на землю батареи статических конденсаторов (БСК) или шунтирующих реакторов (ШР) - определить их проводимость (в мкСм) и нанести на схему;
- для линий электропередач (ЛЭП) определить продольное сопротивление и проводимость на землю (проводимость задается в микросименсах и емкостный характер со знаком минус);
- для трансформаторов определить сопротивление R+jX, приведенное к стороне высокого напряжения, проводимость шунта на землю G+jB и коэффициент трансформации, равный отношению низшего номинального напряжения к высшему (т.о. коэффициент трансформации будет меньше единицы);
- автотрансформаторы и трехобмоточные трансформаторы представить по схеме звезда с промежуточным узлом и тремя ветвями, из которых две имеют коэффициенты трансформации;
- при наличии в сети группы параллельных линий желательно присваивать каждой из них свой номер в группе;
- определить номер балансирующего узла и его модуль напряжения.









Ввод данных по узлам

Ввод схемы рекомендуется начать с данных по узлам.

- Минимально необходимой информацией для каждого узла является его номер (**Номер**) и номинальное напряжение (**U_ном**).
- Для узлов нагрузки требуется дополнительно ввести активную и реактивную мощность потребления (**P_н**, **Q_н**).

Для узлов с генераторами или компенсаторами необходимо дополнительно задать пределы изменения реактивной мощности (**Q_min**, **Q_max**), в графе **V_зд** для этих узлов указать заданный (фиксированный) модуль

напряжения, который будет выдержан, если позволят пределы регулирования реактивной мощности.

Один из узлов должен быть назначен базисным (балансирующим). Для этого **Тип** этого узла надо выбрать - **База.**

Остальные типы узлов (Нагрузка, Генератор) и ветвей (ЛЭП, Тр-р) выбираются программой автоматически при расчете режима.

В	вод д	цанн	ых п	о узла	AM
新 Узль	bl			_	
Тиг	ип Номер U_ном Р_н	Q_H P_r Q_r	V_3A Q_min Q_m	ax U_min U_max V	Delta
1 Баз	3a 9 110	56.1 38.3	121	121	146
2 Har	inp 2 110 30	20		115.2	-2.16
Список основных пара	аметров, от	носящихся	к узлу, при	веден ниже:	
О - отметка узла (и	используетс	я для сорти	ровки, выб	орки, эквива	лентирования и тд);
S - состояние узла	(включен/о	тключен);			
Район - номер рай	йона ,к кото	рому относ	ится узел ;		
Номер - номер узл	ла;				
N_схн - номер стат	тической ха	рактеристи	ки нагрузки	1 (CXH) ;	
Название - назван	ние узла ;				
U_ном - номиналь	ьное напряя	кение;			
Р_н, Q_н - мощнос	сть нагрузки	1;			
	льтенераци		עסעדעכס או	ой мошности	น ห วอกอบบุราห์ พดกุงกุร
напряжения, в узл	_эд - предел ле фиксируе	тся модуль	V зд , если	он не равен	нулю и задано Q min
< Q_max;	,		- • •	•	,
G_ш, В_ш -провод	цимость шун	іта на землі	о (мкСм <u>)</u> (L	⊔Р или БСК);	
V, Delta - расчетны	ый модуль и	і угол напря етные вели	жения. Для чины:	я базисных уз	лов - исходные
	тытых расч	сти всли	1711DI,		







Контроль исходной информации

При выявлении подобных ошибочных ситуаций узел или ветвь, введенные с ошибкой, отключаются программой.

Для исправления ошибок следует вернуться в экранный редактор, проверить наличие всех узлов и ветвей, правильность их номеров, соответствие номеров узлов начала и конца трансформаторных ветвей. Введенные с ошибками ветви или узлы, отключенные программой контроля, необходимо включить.

Для просмотра сообщений об ошибках, выявленных программой контроля, следует использовать протокол (**Открыть - Протокол**).

Хотя отключенные при контроле изолированные узлы и ветви не приводят к ошибкам при расчете режима и в дальнейшем не выявляются программой контроля, следует избегать наличия в схеме таких объектов, так как это может привести к серьезным ошибкам при работе с графикой, делении схемы и в некоторых других ситуациях.

Расчет установившегося режима (УР) можно выполнять после исправления всех ошибок, обнаруженных программой контроля.



				Pa	ac	24	le	ту	/с [.] р	гановившегося ежима
Для в Ре ко м	зыпо. ежим оторо етода	лне •л. В ойс а Н	ени пр ото ью	ія р юц бра тон	рас есс ажа на:	чет се ј аю	га У рас тся	′Р над чета вели	до п в пр ічин	ерейти в меню Расчет и выбрать команду отокол выдается таблица сходимости, в ы, характеризующие итерационный процесс ит - номер итерации:
Ит	Мах.неб.	Узел	>V	Узел	<v< td=""><td>Узел</td><td>Угол</td><td>Линия</td><td>F</td><td>Мах.неб - значение и номер узла для максимального</td></v<>	Узел	Угол	Линия	F	Мах.неб - значение и номер узла для максимального
0	3759.3	1150	1.00	202	1.00	150	0.0	2153-383	6556.4	неоаланса мощности(P или Q); >V - максимальная величина и номер узла для превышения
2	318.7	1149	1.09	1118	0.91	322	18.7	902-901	108.2	напряжения по отношению к номинальному;
3	497.0	1129	1.10	815	0.86	322	19.5	902-901	599.6	<v -то="" для="" же="" к<br="" напряжения="" отношению="" по="" снижения="">номицальноми:</v>
4	37.1	1129	1.10	815	0.86	322	19.5	902-901	27.7	Угол - значение и номер линии для максимального
5	0.1	718	1.10	815	0.86	322	19.5	902-901	0.1	разворота угла (в градусах);
_							_			F - функция невязок (небалансов).
При Пер	авари прото ед рас появл сообш	ійно кола счето ени цени	ом с а "в ом е пј ія:	окон спл реж ред	ічан ыва хим упр	нии ает" а вс ежд	Окн на змо цаю	ю экране эжно щего	2.	Режим разошелся. Восстановить номинальные напряжения ? Да Нет
Это	о сообш плохо начал раметр следу	цени оедл пьно рами ует м	іе го ля т го г рас леня	овор екуш іриб счета ать э	ито цего лиж ареж тип	том рас ени жим ара	а, что чета я дл а мо метр	о в пред . Реком я текуц ожно уг оы без н	дыдуц ленду цего р 1равля необх	цем расчете режим разошелся и начальное приближение ется восстановить номинальные напряжения в качестве асчета. ать с помощью меню (Расчеты -Параметры - Режим) , но не одимости.















I Токовая загрузка ЛЭП 4_наў N_кой Название L_кой Mecro инг/ Л. Дор.						: IV	ПЕ	206	dТ	VU	D		
LHA* N_KOH Habbanke LMA KKO Metro MT N_LII To An_ZE On_ZE On_ZE<										1			
LHAR* N_KOH HABBBAHNE L_HAR LKOH Mecro HHT N_L(I) Tc don_2E on_pac 1_dop(8 7 806 833 БАЗ-САЛДА 467 510 BH 1 730 843.1 60.5 806 800 840 БАЗ-БАЛДА 467 510 BH 1 730 843.1 60.5 806 800 840 БАЗ-ВЛ БАЗ 292 0 BH 1 730 843.1 34.6 807 808 TPOULTP-CUSOR 222 291 BH 1 40 730 843.1 34.5 808 809 CDKOJ-ECUJD 311 107 BH 1 40 730 843.1 36.9 61 808 809 CDKOJ-ECUJD 311 107 BH 1 730 843.1 36.9 62 809 810 LEJUHH-3KUEAC 1268 BH 1 730 843.1	чт	окова	g garny	ака ЛЭП									
57 806 833 БАЗ-САЛДА 467 510 BH 1 730 843.1 60.5 58 806 840 БАЗ-ВЛ БАЗ 292 0 BH 1 730 843.1 60.5 59 807 808 FPOHUFP-COKON 222 291 BH 1 730 843.1 34.5 60 807 808 FPOHUFP-COKON 222 291 BH 1 407 730 843.1 34.5 60 807 808 FPOHUFP-COKON 222 291 BH 1 407 730 843.1 34.5 60 807 SOKON-EC///D 311 107 BH 1 407 730 843.1 36.9 61 808 809 COKON-EC////D 311 107 BH 1 730 843.1 36.9 62 809 811 LE////////////////////////////////////		√_на ∨	N_кон	Название	I_нач	І_кон	Место	HTT N_I(t)	Tc	доп_25	ion_pa	:"I_dop(%	
58 806 840 БАЗ · ВЛ БАЗ 292 0 BH 1 730 843.1 34.6 59 807 808 ТРОИЦГР · СОКОЛ 222 291 BH 1 730 843.1 34.6 50 807 808 ТРОИЦГР · СОКОЛ 222 291 BH 1 1 730 843.1 34.5 60 807 836 ТРОИЦГР · СОКОЛ 222 291 BH 1 40 730 843.1 34.5 60 807 808 ТРОИЦГР · ДУБР 598 656 BH 1 40 730 843.1 36.9 61 808 809 СОКОЛ · ЕСИЛЬ · ЦЕЛИН 740 836 BH 1 730 843.1 36.9 63 810 811 ЦЕЛИН · ЗКИБАС · ОМСК 106 1070 BH 1 730 843.1 31.1 64 811 813 ЗКИБАС · ОМСК 106 1 <	57	806	833	БАЗ-САЛДА	467	510	BH	1		730	843.1	60.5	^
53 807 808 TPOHULTP - CDKON 222 291 BH 1 730 843.1 34.5 60 807 836 TPOHULTP - JUSEP 598 656 BH 1 40 730 843.1 34.5 61 808 809 CDKDN - ECM/D 311 107 BH 1 40 730 843.1 36.9 62 809 810 ECM/D - LE/MH 311 107 BH 1 730 843.1 36.9 63 810 ECM/D - LE/MH 740 836 BH 1 730 843.1 36.9 63 810 LE/MH - SKUEAC 1268 1266 BH 1 730 843.1 31.1 64 811 812 SKUEAC-OMCK 106 1070 BH 1 730 843.1 31.1 65 811 831 SKUEAC-SMAK 76 80 BH 1 730 843.1	58	806	840	БАЗ-ВЛ БАЗ	292	0	BH	1		730	843.1	34.6	
60 836 ТРОИЦГР-ЛЧЕР 598 656 BH 1 40 730 598.6 103.6 61 808 809 СОКОЛ-ЕСИЛЬ 311 107 BH 1 730 843.1 36.9 62 809 810 ЕСИЛЬ-ЦЕЛИН 740 836 BH 1 730 843.1 36.9 63 810 811 ЦЕЛИН-ЭКИБАС 1268 16 1 730 843.1 39.2 63 810 811 ЦЕЛИН-ЭКИБАС 1268 16 1 730 843.1 39.2 64 811 812 ЗКИБАС-ОМСК 106 1070 BH 1 730 843.1 131.1 65 811 813 ЗКИБАС-ЕРМАК 76 80 BH 1 730 843.1 9.5 68 813 837 ЗКИБ-С-ЕРМАК 1017 980 BH 1 730 843.1 145.3	59	807	808	ТРОИЦГР · СОКОЛ	222	291	BH	1		730	843.1	34.5	
61 808 809 СОКОЛ - ЕСИЛЬ 311 107 BH 1 730 843.1 36.9 62 809 810 ЕСИЛЬ - ЦЕЛИН 740 836 BH 1 730 843.1 36.9 63 810 811 ЦЕЛИН - ЭКИБАС 1268 1266 BH 1 730 843.1 36.9 64 811 812 ЗКИБАС - ОМСК 1266 BH 1 730 843.1 131.1 65 811 812 ЗКИБАС - ОМСК 106 1070 BH 1 730 843.1 31.1 65 811 831 ЗКИБАС - ЕРМАК 76 80 BH 1 730 843.1 9.5 68 813 0MCK - ЭКИБ 1017 980 BH 1 730 843.1 120.6 67 813 0MCK - ЕРМАК 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68	60	807	836	ТРОИЦГР - ДУБР	598	656	BH	1	40	730	598.6	109.6	
62 809 810 ЕСИЛЬ-ЦЕЛИН 740 836 BH 1 730 843.1 93.2 63 810 811 ЦЕЛИН-ЭКИБАС 1268 1266 BH 1 730 843.1 93.2 64 811 812 3КИБАС-ОМСК 106 1070 BH 1 730 843.1 131.1 65 811 812 3КИБАС-ОМСК 106 1070 BH 1 730 843.1 9.5 65 811 831 3КИБАС-ЕРМАК 76 80 BH 1 730 843.1 9.5 66 812 813 0MCK-3КИБ 1017 980 BH 1 730 843.1 120.6 67 812 831 0MCK-EPMAK 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68 813 837 3КИБ-КУРГАН 262 345 BH 1 730 843.1 40	61	808	809	сокол - есиль	311	107	вн	1		730	843.1	36.9	
63 810 811 ЦЕЛИН-ЭКИБАС 1268 1266 BH 1 730 843.1 150.4 64 811 812 ЗКИБАС-ОМСК 1106 1070 BH 1 730 843.1 131.1 65 811 831 ЗКИБАС-ОМСК 106 1070 BH 1 730 843.1 131.1 65 811 831 ЗКИБАС-ЕРМАК 76 80 BH 1 730 843.1 9.5 66 812 813 ОМСК-ЭКИБ 1017 980 BH 1 730 843.1 120.6 67 813 ОМСК-ЕРМАК 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68 813 837 ЗКИБ-КУРГАН 262 345 BH 1 730 843.1 40.9 68 813 832 БАЗС-ЮЖН 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4	62	809	810	ЕСИЛЬ - ЦЕЛИН	740	836	вн	1		730	843.1	99.2	
64 811 812 SKJEAC - OMCK 1106 1070 BH 1 730 843.1 131.1 65 811 831 SKJEAC - EPMAK 76 80 BH 1 730 843.1 9.5 66 812 813 OMCK - SKJE 1017 980 BH 1 730 843.1 120.6 67 812 831 OMCK - EPMAK 1179 920 BH 1 730 843.1 120.6 67 812 831 OMCK - EPMAK 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68 813 837 SKJE - KJEPTAH 262 345 BH 1 730 843.1 40.9 69 814 832 EAGC - IOXH 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4 70 815 1112 MARH OXOF 253 240 BH 1 610 643.6 <td>63</td> <td>810</td> <td>811</td> <td>ЦЕЛИН • ЭКИБАС</td> <td>1268</td> <td>1266</td> <td>BH</td> <td>Ĩ</td> <td></td> <td>730</td> <td>843.1</td> <td>150.4</td> <td></td>	63	810	811	ЦЕЛИН • ЭКИБАС	1268	1266	BH	Ĩ		730	843.1	150.4	
65 811 831 3K/JEAC - EPMAK 76 80 BH 1 730 843.1 9.5 66 812 813 0MCK - 3K/JE 1017 980 BH 1 730 843.1 9.5 67 812 813 0MCK - EPMAK 1017 980 BH 1 730 843.1 120.6 67 812 831 0MCK - EPMAK 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68 813 837 3K/JE - KUPFAH 262 345 BH 1 730 843.1 40.9 69 814 832 EAGC - IOXH 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4 70 815 1112 MARH OXOF 253 240 BH 1 610 643.6 39.3	64	811	812	ЭКИБАС - ОМСК	1106	1070	BH	1		730	843.1	131.1	
66 812 813 0MCK - 3K/45 1017 980 BH 1 730 843.1 120.6 67 812 831 0MCK - EPMAK 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68 813 837 3K/45 - KUPFAH 262 345 BH 1 730 843.1 40.9 69 814 832 EA3C - 100KH 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4 70 815 1112 MARH OXOF 253 240 BH 1 610 643.6 39.3	65	811	831	ЭКИБАС - ЕРМАК	76	80	вн	1		730	843.1	9.5	
67 812 831 DMCK-EPMAK 1179 1225 BH 1 730 843.1 145.3 68 813 837 3K/05-K/9/PAH 262 345 BH 1 730 843.1 40.9 69 814 832 БАЗ-С-ЮЖН 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4 70 815 1112 MARHO/XOF 253 240 BH 1 610 643.6 33.3	66	812	813	ОМСК - ЭКИБ	1017	980	BH	1		730	843.1	120.6	
68 813 837 ЭКИБ - КЫРГАН 262 345 BH 1 730 843.1 40.9 69 814 832 БАЭС - ЮЖН 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4 70 815 1112 МАЯНОЖОГ 253 240 BH 1 610 643.6 33.3	67	812	831	OMCK · EPMAK	1179	1225	BH	1		730	843.1	145.3	
69 814 832 БАЭС-ЮЖН 1486 1504 BH 1 730 843.1 178.4 70 815 1112 МАЯНОЖОГ 253 240 BH 1 610 643.6 39.3	68	813	837	ЭКИБ - КУРГАН	262	345	BH	1		730	843.1	40.9	
70 815 1112 МАЯНОЖОГ 253 240 ВН 1 610 643.6 39.3	69	814	832	БАЭС-ЮЖН	1486	1504	BH	1		730	843.1	178.4	
	70	815	1112	маян ожог	253	240	BH	1		610	643.6	39.3	
71 816 817 ПТЭЦ-ПЕТПАВ 1269 1273 BH 1 610 643.6 197.8	71	816	817	ПТЭЦ - ПЕТПАВ	1269	1273	BH	1		610	643.6	197.8	













	Клавиатура
Комбинация	Назначение
Ctrl+N	Новый файл
Ctrl+O	Загрузить файл
Ctrl+S	Сохранить файл
Ctrl+P	Печать
Ctrl+I	Вставить строку
Ctrl+A	Добавить строку
Ctrl+D	Удалить строку
Ctrl+R	Дублировать строку
F4	Поиск
F5	Расчет режима
F6	Следующее окно
F9	Пересчитать допустимые токи
Shift+F6	Предыдущее окно