

*Программное обеспечение для расчета  
предельных токовых нагрузок по условиям  
сохранения механической прочности проводов и  
допустимых габаритов ВЛ*

**Руководство пользователя  
по программе «Мониторинг ВЛ»**

2014г.

## Содержание

1. Программа расчета предельных токовых нагрузок по условиям сохранения механической прочности проводов и допустимых габаритов ВЛ.....	2
1.1. Общие сведения.....	2
1.2. Главное меню программы .....	3
1.3. Параметры линий .....	4
1.4. Параметры пролетов .....	5
1.5. Исходные данные по климатическим условиям .....	8
1.6. Расчет пролета .....	9
1.7. Расчет ВЛ .....	12
1.8. Каталожные данные .....	14
2. Рекомендации по использованию программы .....	16
2.1. Требования нормативных документов к габаритам ВЛ.....	16
2.2. Данные по проводам, используемые в программе .....	18
2.3. Рекомендуемые расчетные климатические условия для определения предельной токовой нагрузки .....	19

# 1. Программа расчета предельных токовых нагрузок по условиям сохранения механической прочности проводов и допустимых габаритов ВЛ

## 1.1. Общие сведения

Программа позволяет рассчитывать значения допустимой токовой нагрузки и температуры провода при различных погодных условиях, в том числе с учетом солнечной радиации, стрел провеса и механического напряжения в проводе с учетом реальной температуры провода с токовой нагрузкой. Также программа позволяет рассчитывать изменение температуры провода и стрел провеса в динамике и, тем самым определять допустимое время работы ВЛ при возникновении перегрузки проводов. Она может использоваться для определения допустимой гололедно-ветровой нагрузки на провода ВЛ.

Параметры пролета, которые необходимо определить при механическом расчете ВЛ в задачах эксплуатации:

- $h_r$  – габарит ВЛ, м, минимальное расстояние от провода до земли, препятствия или пересечения с другой ВЛ;
- $f$  – стрела провеса, м, расстояние от нижней точки провода до прямой, соединяющей точки подвеса;
- $\sigma$  – механическое напряжение в проводе, Н/мм<sup>2</sup>;
- $T$  – тяжение провода, Н.

Целью расчетов является определение параметров пролета при различных климатических условиях и токах нагрузки. Подробное описание методики расчета, используемой в программе приведено в отчете по договору с ФСК ЕЭС «Разработка Методики расчета предельных токовых нагрузок по условиям сохранения механической прочности проводов и допустимых габаритов воздушных линий ВЛ»

Программа поддерживает базу данных, в которой может храниться информация по воздушным линиям электропередачи предприятий МЭС и энергосистем, что позволяет оперативно определять возможность работы ВЛ в различных режимах при различных погодных условиях. Система каталогов содержит данные по всем используемым типам проводов.

Применение программы «Мониторинг ВЛ» позволяет более полно использовать нагрузочную способность линий электропередачи и избежать излишних отключений потребителей.

Исходные данные:

- параметры ВЛ (тип провода, класс напряжения);
- профиль трассы ВЛ;
- токовая нагрузка;
- параметры гололедной муфты;
- условия охлаждения провода (климатические условия).

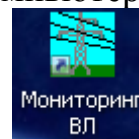
Результаты расчета:

- допустимая токовая нагрузка при заданных условиях;
- изменение температуры провода;
- установившаяся температура провода;
- изменение стрел провеса;
- максимальная стрела провеса;
- механическое напряжение в проводе и тяжение провода.






ПК Мониторинг ВЛ зарегистрирован в Реестре программ для ЭВМ (№2011611279, 09.02.2011 г.)

## **1.2. Главное меню программы**

Запуск программы осуществляется с рабочего стола компьютера двойным

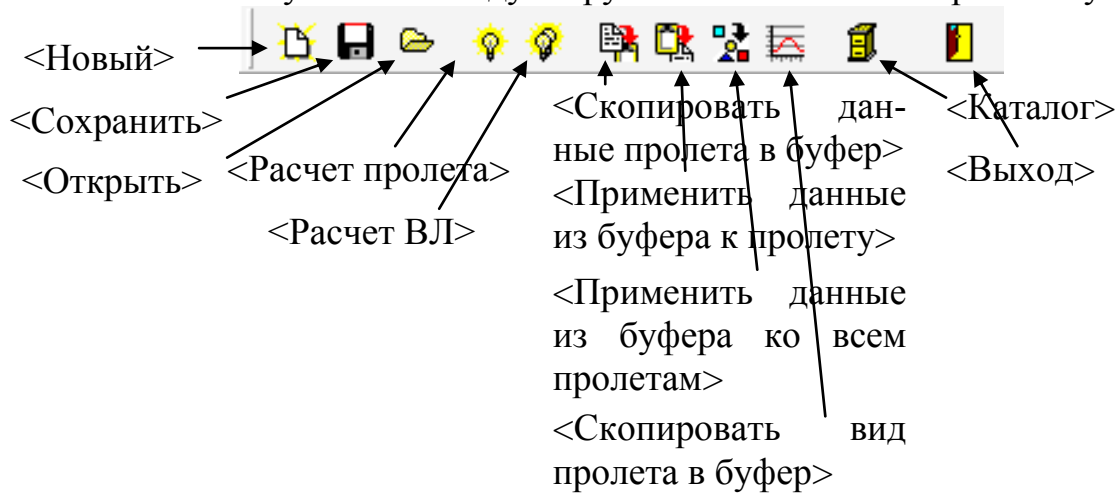


щелчком мыши на иконку программы «Мониторинг ВЛ». После запуска программы автоматически загружается файл базы данных, с которым последний раз работал пользователь. Главное меню программы содержит разделы:

- <Файл> – для работы с файлами базы данных;
  -  <Новый> – создание нового файла базы данных по линиям;
  -  <Сохранить> – сохранение данных в файле;
  - <Сохранить как...> – сохранение файла под другим именем;
  -  <Открыть> – загрузка данных из файла;
  -  <Выход > – выход из программы;
- <Данные> – для работы с данными по линиям;
  - <Линии> – открывается вкладка с параметрами линий;
  - <Параметры пролетов> – открывается вкладка с параметрами пролетов;
  - <Исходные данные> – открывается вкладка с климатическими условиями для расчета;
  - <Замеры параметров...> – открывается окно с данными замеров, проводимых на ВЛ.
- <Расчет> – выполнение расчетов;
  -  <Расчет пролета> – выполнение полного расчета параметров для выбранного пролета;
  - <Расчет ВЛ> – выполнение расчетов для всех пролетов выбранной линии;
- <Каталог> – для работы с каталожными данными;
  - <Провода> – открывается окно с параметрами проводов;
  - <Габариты> – открывается окно с допустимыми габаритами по ПУЭ;
  - <Районы по гололеду и ветру> – открывается окно с нормативными стенками гололеда и скоростями ветра по ПУЭ;

- <Допустимые температуры> – открывается окно с данными по допустимым температурам.
- <Помощь> – для работы с встроенным Help-ом.

Основные пункты меню дублируются на панели быстрого запуска

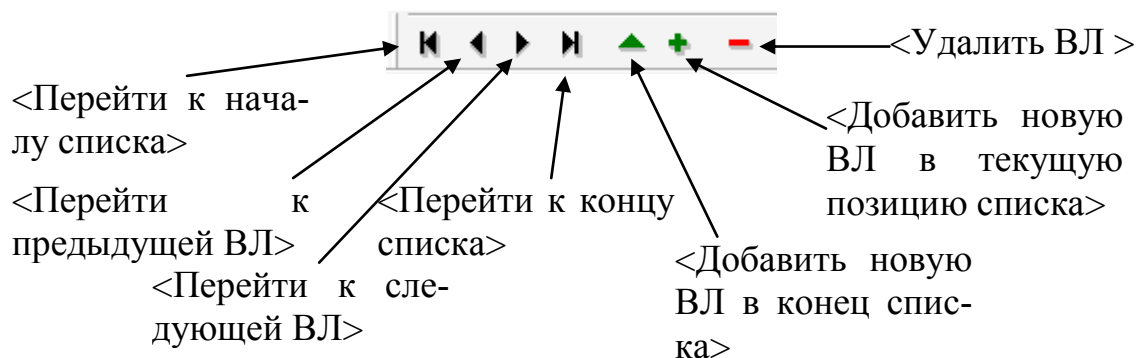


### 1.3. Параметры линий

На этой вкладке можно работать со списком линий. Задаются следующие параметры:

- <ОТ> – наименование подстанции начала линии;
- <ДО> – наименование подстанции конца линии;
- <№ ВЛ> – номер линии (при необходимости);
- <U ВЛ> – номинальное напряжение линии (выбирается из списка стандартных напряжений)

Для работы со списком линий предусмотрена панель



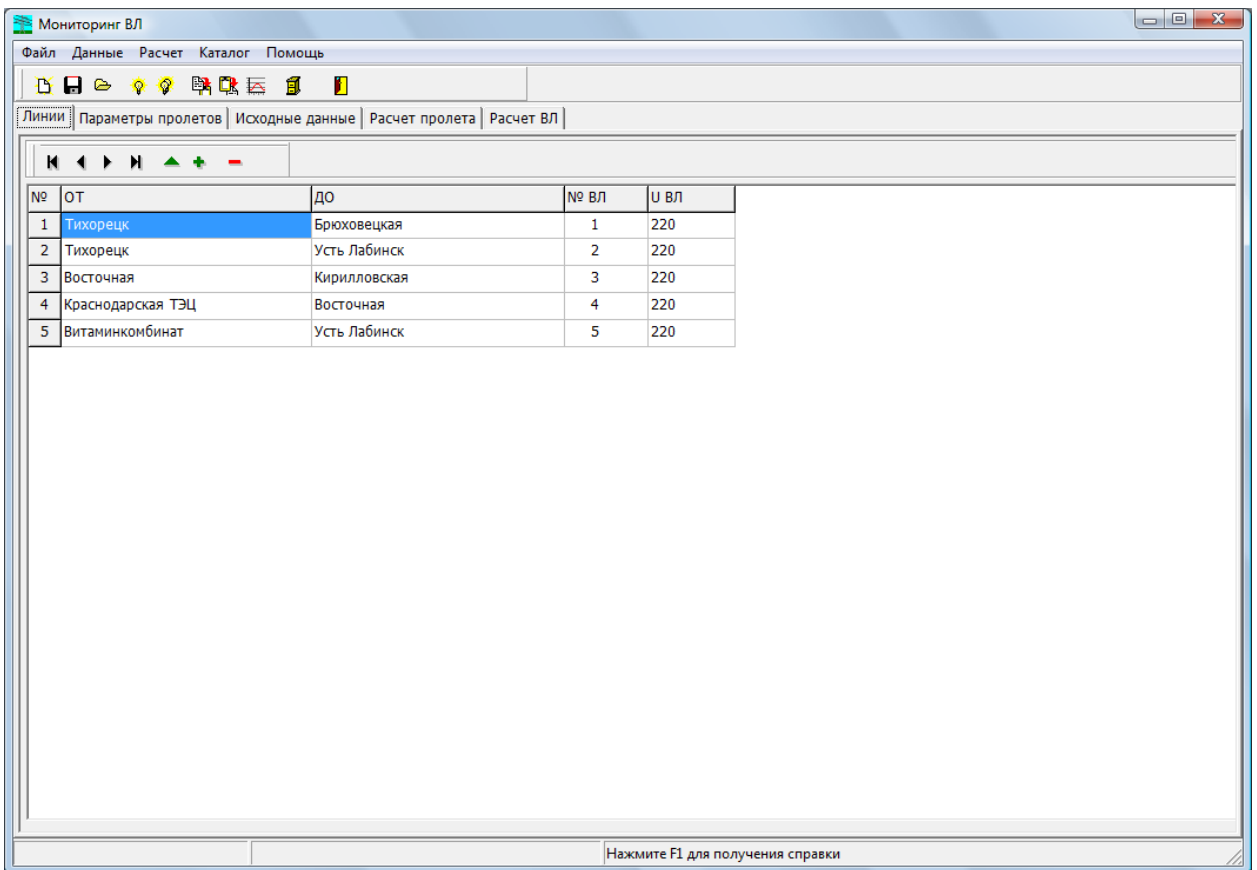



Рис.1.1. Параметры ВЛ

#### 1.4. Параметры пролетов

4 - 5
5 - 6
62 - 63
63 - 64
66 - 67
67 - 68
69 - 70
117 - 118
141 - 142
170 - 171
203 - 204

На этой вкладке можно работать со списком пролетов линии. Слева приведен список пролетов. Для работы с ним предусмотрена панель , с помощью которой можно передвигаться по списку, добавлять и удалять пролеты.

(см. п.1.3). Вверху из выпадающего списка можно выбрать линию, пролеты которой будут рассматриваться.

ВЛ

Для пролета вводятся следующие данные:

- <№ опоры> – номера опор;
- <hпр1>, <hпр2> – высоты подвеса проводов, м;
- <Ноп1>, <Ноп2> – отметки высот фундаментов опор, м;
- <Lпр> – длина пролета, м;

- – тип местности выбирается из выпадающего списка;

- Провод  – тип провода выбирается из выпадающего списка из каталога;

- Кол-во проводов  – количество проводов в фазе;

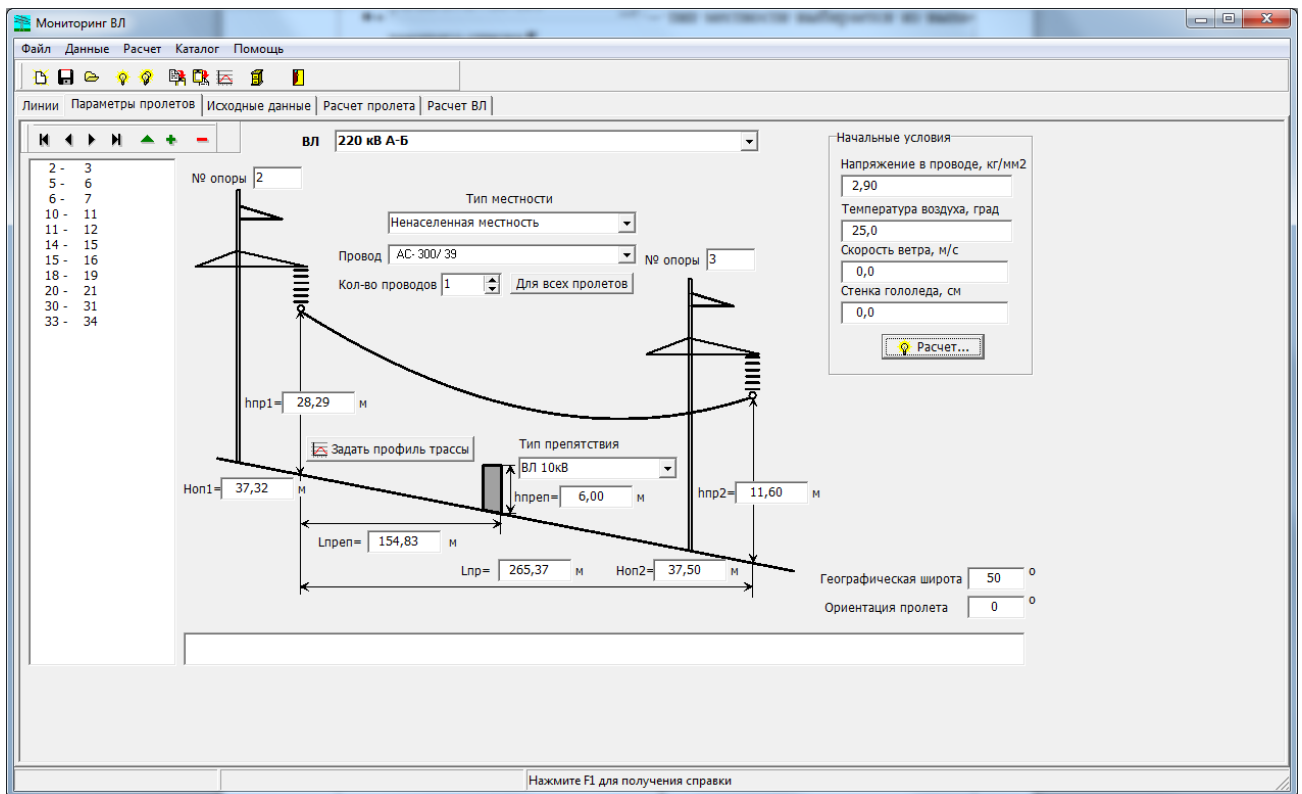


Рис.1.2. Параметры пролетов

- при наличии препятствия или пересечения с другой ВЛ в пролете необходимо задать следующие данные:

Тип препятствия

- ВЛ 750кВ – тип препятствия;
- $\langle h_{\text{преп}} \rangle$  – высоты препятствия, м;
- $\langle L_{\text{преп}} \rangle$  – расстояние от препятствия до опоры, м;

- Географическая широта  – географическая широта местности (необходима для правильного учета солнечной радиации);
- Ориентация пролета  – ориентация пролета по отношению к меридиану (необходима для правильного учета солнечной радиации).

Если пролет проходит по неровной местности можно задать профиль трассы, нажав кнопку . Появляется окно для задания профиля трассы (рис.1.3), где необходимо определить количество участков, на которые разбивается пролет. Для каждой точки вводится расстояние от опоры и ее высотная отметка в м. Количество точек до 20.

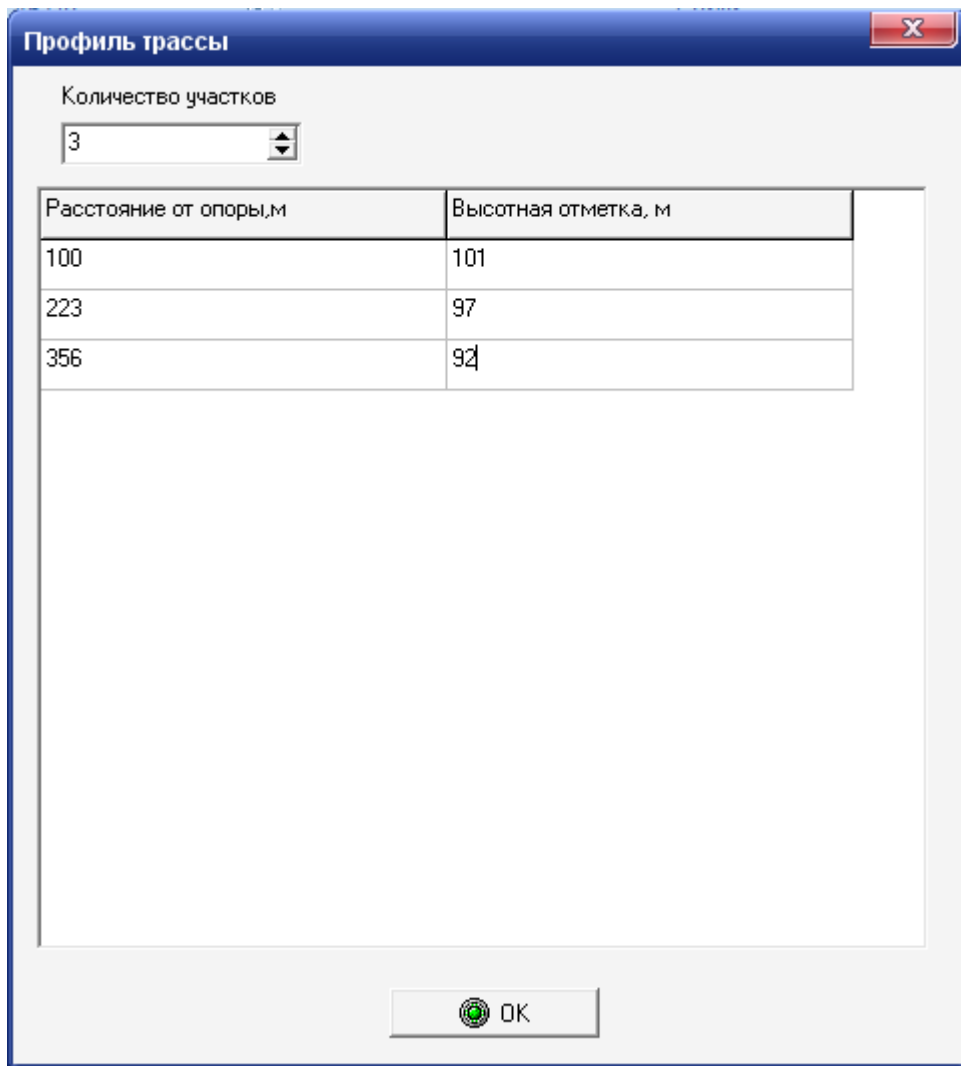


Рис.1.3. Профиль трассы


Начальные условия

Напряжение в проводе, кг/мм<sup>2</sup>


Температура воздуха, град

Скорость ветра, м/с

Стенка гололеда, см

 Расчет...

Для корректного расчета допустимой токовой нагрузки и механических параметров пролета ВЛ необходимо определить начальные условия. Начальные условия это напряжение в проводе при заданных климатических параметрах: температура воздуха, скорость и направление ветра. Определить расчетное значение напряжения в низшей точке провеса провода можно следующими способами. Во-первых, в качестве расчетного можно принять его проектное значение, однако реальная величина напряжения может значительно отличаться от проектной, тем более для линий, эксплуатировавшихся много лет. Во-вторых, значение механического напряжения можно получить расчетным путем по замерам габаритов ВЛ. Для измерения с достаточной точностью габаритов и длин пролетов можно использовать: высокоточный теодолит, ультразвуковой измеритель расстояний, лазерный дальномер, электронный тахеометр.

Чтобы рассчитать начальные условия необходимо нажать кнопку  Расчет..., при этом появляется окно начальных условий (рис.1.4,1.5).



Для расчета начальных условий с использованием данных измерений необходимо внести параметры замера. Для этого сначала добавляется новый замер кнопками или . База данных позволяет хранить до 100 замеров, проводимых в полете. Работа со списком замеров осуществляется с помощью панели , описанной выше (см.п.1.3). Кнопка производит сохранение введенных данных замера в базе.

Необходимо внести дату и время замера, стрелу провеса, м, и температуру провода, °С. Данные по габаритам до земли и до препятствий являются справочными. Температуру провода желательно измерить при проведении замера. Если такой возможности нет, то необходимо ввести: ток в проводе, А, температуру воздуха, °С, скорость и направление ветра и нажать кнопку Расчет температуры провода . Рассчитанная температура провода появится в соответствующей ячейке. Далее необходимо нажать кнопку Расчет... , а затем ОК .

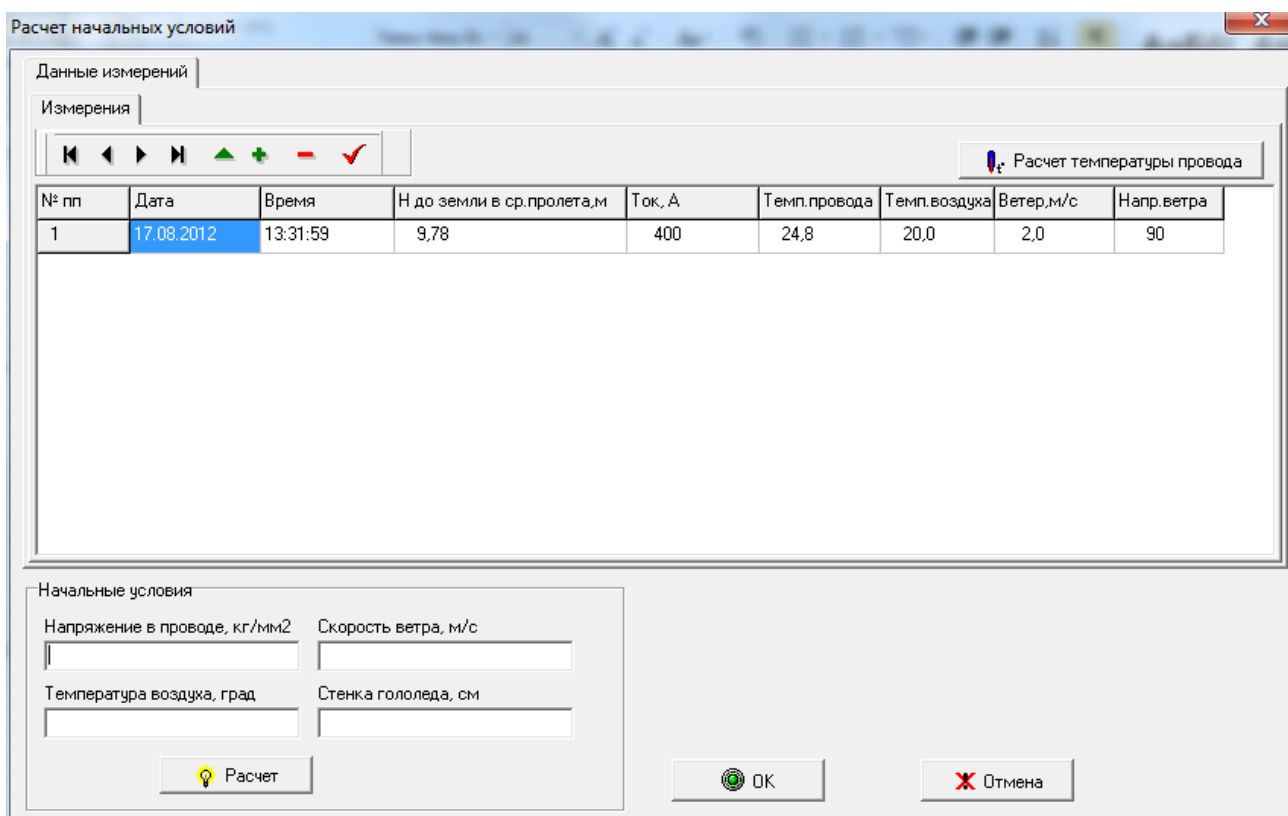



Рис.1.5. Расчет начальных условий с использованием данных измерений

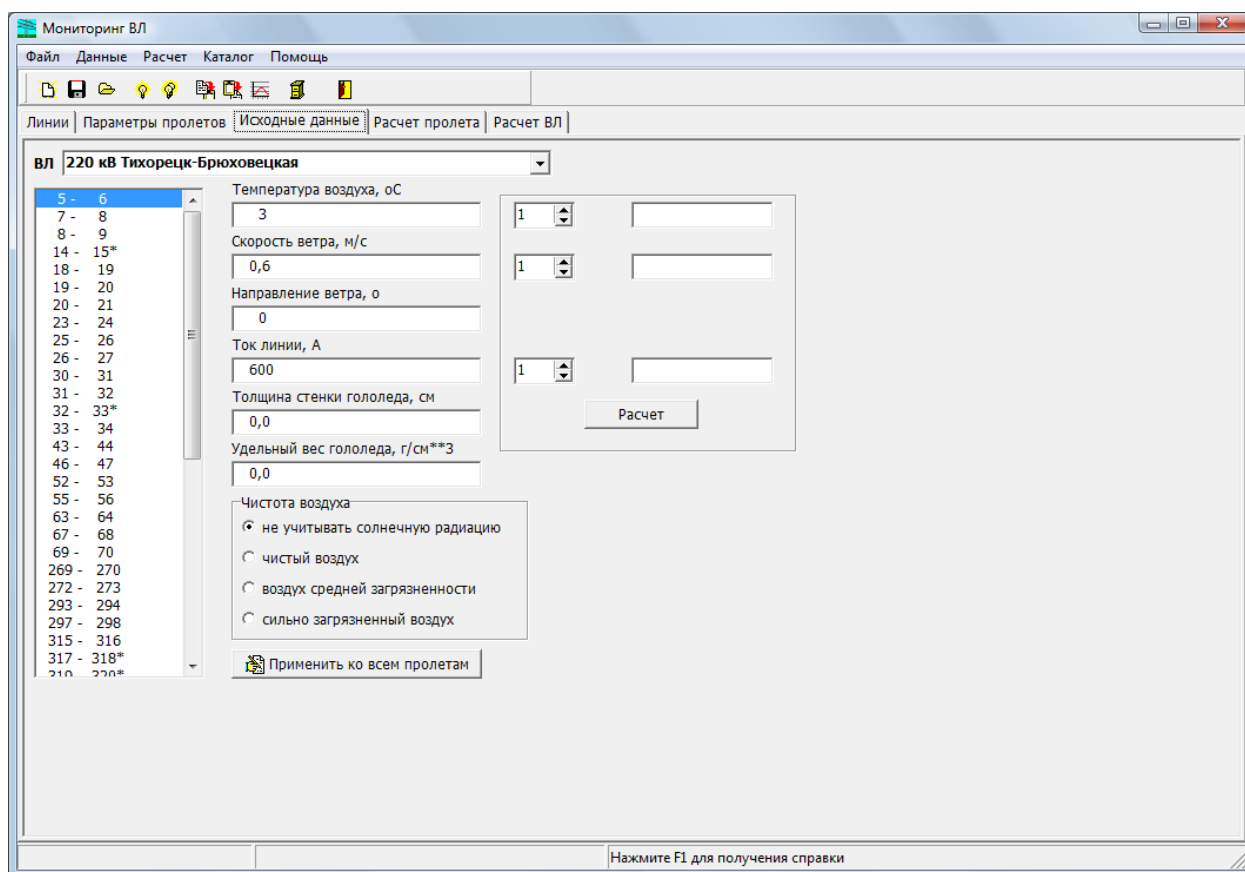
### 1.5. Исходные данные по климатическим условиям

На этой вкладке задаются исходные климатические условия для расчета. Слева приведен список пролетов. Вверху из выпадающего списка можно выбрать линию, пролеты которой будут рассматриваться. ВЛ 220 кВ Тихорецк-Усть-Лабинск .

Задаются следующие климатические данные:


- температура воздуха, °С;
- скорость ветра, м/с;
- направление ветра по отношению к проводу, °;
- ток по линии, А;
- толщина стенки гололеда, см;
- удельный вес гололеда, г/см<sup>3</sup>;
- параметры учета солнечной радиации
  - не учитывать солнечную радиацию;
  - учитывать солнечную радиацию при чистом воздухе;
  - учитывать солнечную радиацию при воздухе средней загрязненности;
  - учитывать солнечную радиацию при воздухе сильной загрязненности (дымка, небольшая облачность).

При нажатии кнопки  Применить ко всем пролетам данные климатические условия будут применены ко всем пролетам ВЛ.



## 1.6. Климатические условия

### 1.6. Расчет пролета

Для расчета текущего пролета необходимо нажать кнопку  или выбрать соответствующий пункт меню <Расчет> <Расчет пролета>. Будет выполнен расчет и показаны его результаты в следующем виде см. рис.1.7-1.9.

В результатах расчета выводятся следующие данные:

- исходные климатические условия;

- результаты расчета предельных токов и температур;

Параметр	Текущие значения	Допустимые значения			
		Максимально	Длительно	По габариту	
				До земли	До пересеч.
Ток в проводе, А	300	959	800	1004	693
Температура пров.	30.55	90	70	96	59

здесь показаны текущие и допустимые значения температур провода и тока в проводе:

- максимально (аварийно) допустимые ток и температура провода;
  - длительно допустимые ток и температура провода;
  - допустимые ток и температура провода по сохранению габарита до земли;
  - допустимые ток и температура провода по сохранению габарита до препятствия или пересечения;
- результаты расчета механических параметров проледа при заданных климатических условиях;

Параметр	Текущие значения	Допустимые значения
Напряжение в проводе, кГ/мм <sup>2</sup>	5.84	13.61
Макс. тяжение провода, кГ	1999	4615
Стрела провеса, м	13.52	-
Габарит до земли, м	9.73	7.00
Габарит до препятствия, м	4.85	4.00

- динамика изменения температуры провода (см. рис.1.8);
- вид пролета с указанием стрел провеса и габаритов (в масштабе) (см. рис.1.9);
- заключение о возможности работы при заданных условиях.

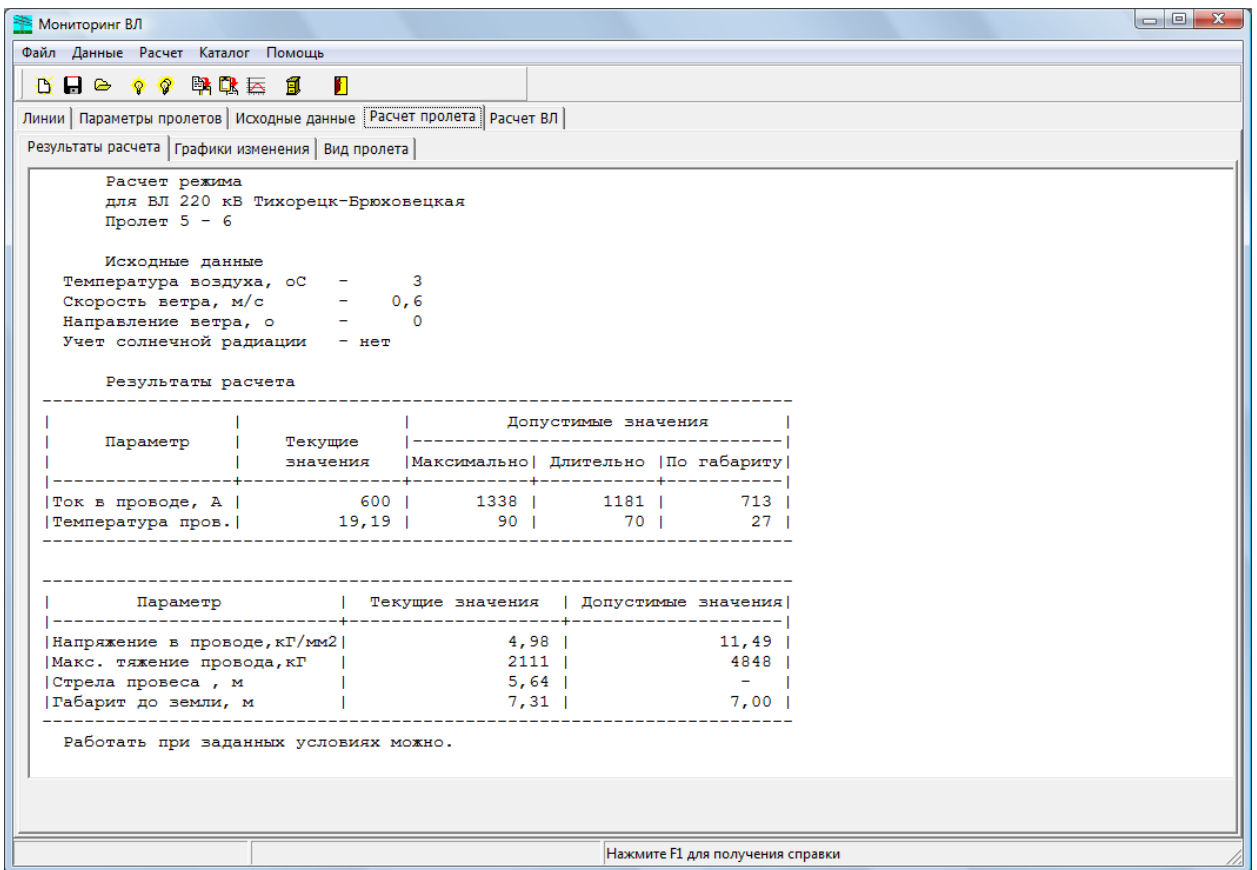
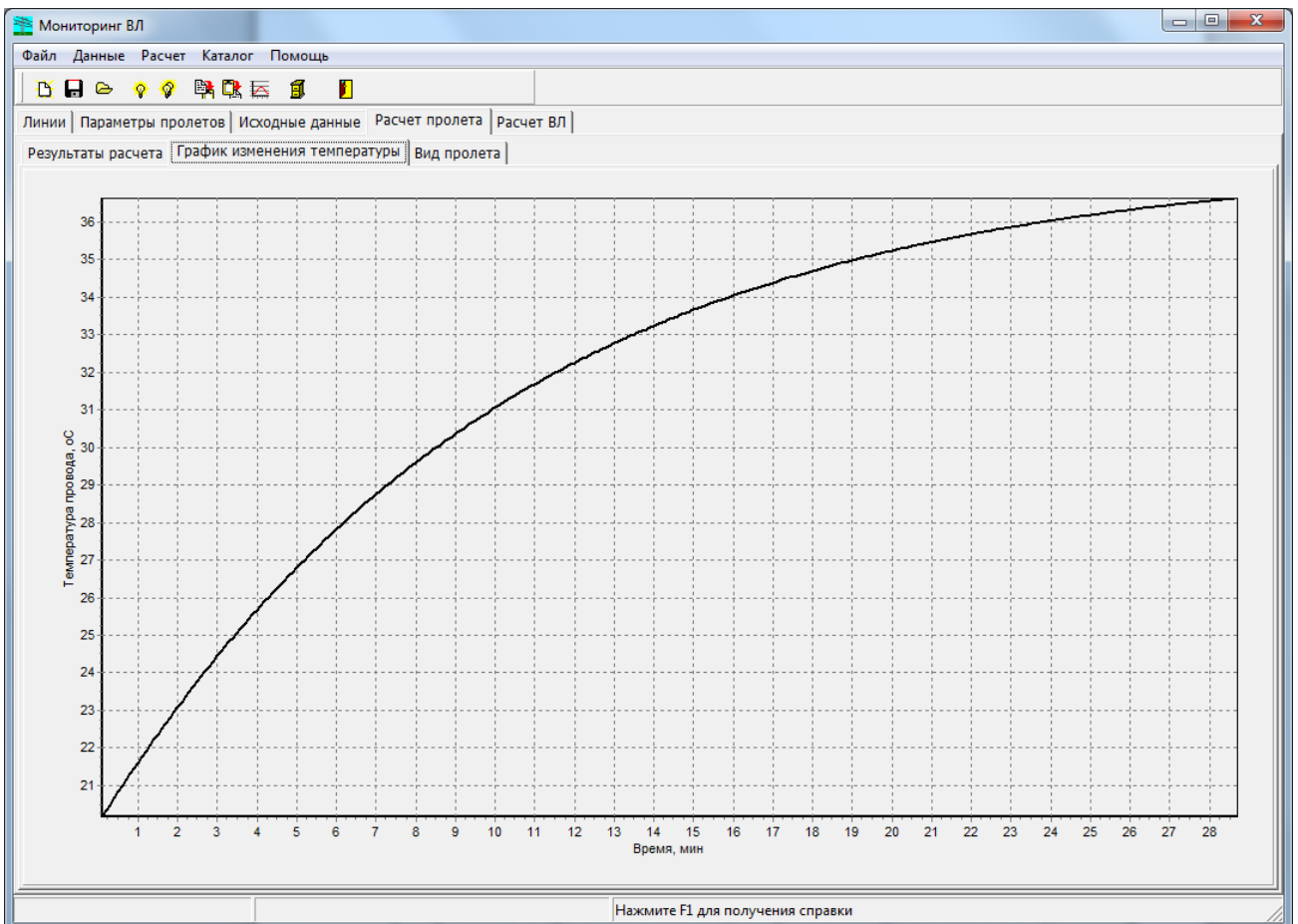


Рис.1.7. Результаты расчета пролета ВЛ



1.8. Графики изменения температуры провода во времени

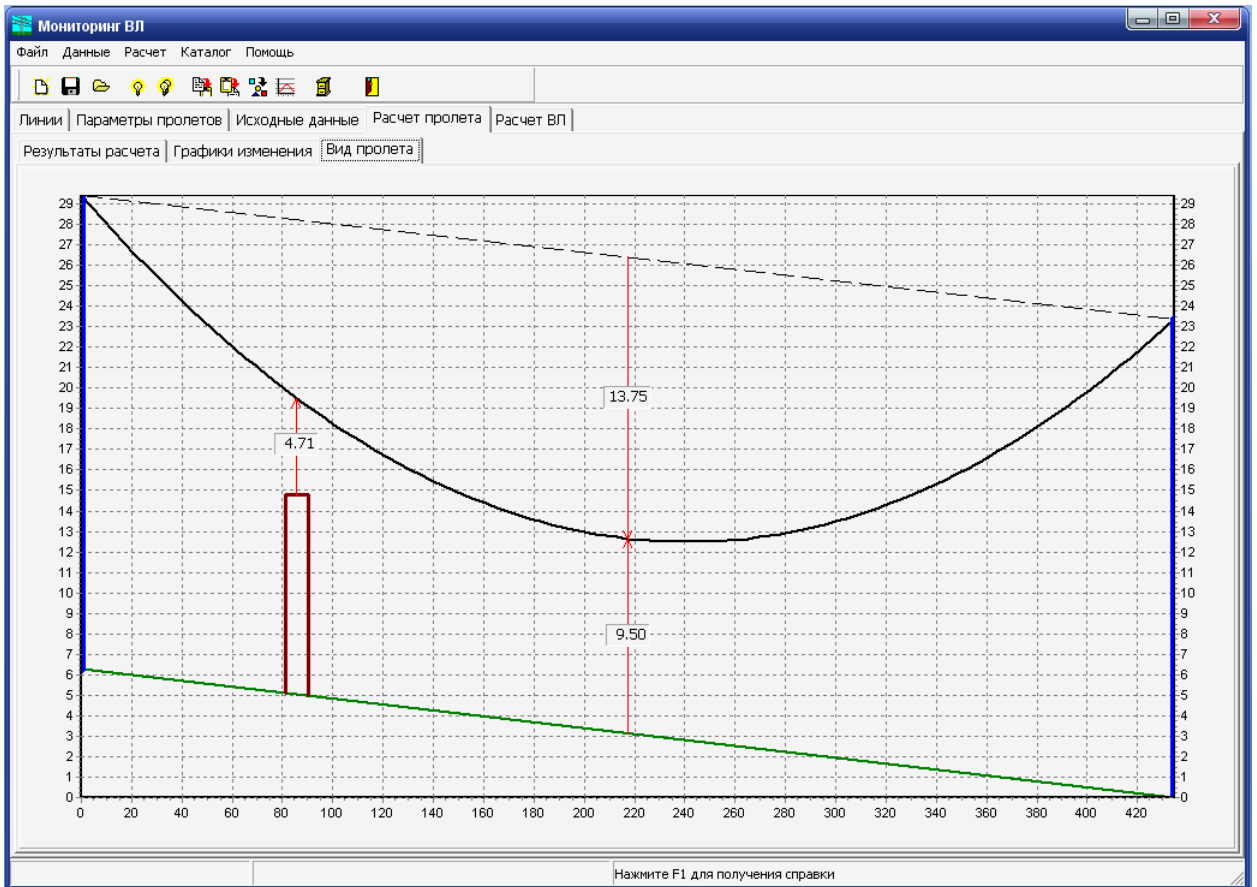




Рис.1.9. Вид пролета (в масштабе)

Чтобы скопировать вид пролета в буфер обмена (для вставки в отчет) необходимо нажать кнопку .

### 1.7. Расчет ВЛ

Для расчета всех пролетов ВЛ необходимо нажать кнопку  или выбрать соответствующий пункт меню <Расчет> <Расчет ВЛ>. Будет выполнен расчет и показаны его результаты в следующем виде см. рис. 1.10.

Мониторинг ВЛ  
 Файл Данные Расчет Каталог Помощь

Линии | Параметры пролетов | Исходные данные | Расчет пролета | Расчет ВЛ

Результаты расчета  
 для ВЛ 220 кВ Тихорецк-Усть-Лабинск

Пролет	Исходные данные					Допустимые токи, А			Темпер прово- в про-	Напряж в воде	Тяжен. кГ	Стрела провес м	Габарит, м		Доп. темп. пр.	
	тв, пр.	v, м/с	Уг. вет	Солн. р	Ток, А	Макс. д	Дл. доп	По габ					да, гр.	До зем	До пр.	До зем
4- 5	25	0.6	0	нет	0	959	800	0	25	5.49	1878	14.86	6.86	-	21	0
5- 6	25	0.6	0	нет	0	959	800	538	25	5.64	1927	12.73	10.53	4.79	123	46
62- 63	25	0.6	0	нет	0	959	800	543	25	5.41	1852	15.60	7.80	-	46	46
63- 64	25	0.6	0	нет	0	959	800	505	25	5.33	1825	15.94	7.69	-	43	46
66- 67	25	0.6	0	нет	0	959	800	517	25	5.16	1768	15.72	7.70	-	44	46
67- 68	25	0.6	0	нет	0	959	800	260	25	5.18	1775	16.02	7.19	-	30	46
69- 70	25	0.6	0	нет	0	959	800	1111	25	5.93	2026	12.94	10.32	-	113	46
117- 118	25	0.6	0	нет	0	959	800	256	25	5.26	1801	14.06	9.34	4.18	91	30
141- 142	25	0.6	0	нет	300	959	800	693	31	5.75	1967	13.75	9.50	4.71	96	59
170- 171	25	0.6	0	нет	0	959	800	809	25	7.22	2452	3.60	9.45	9.44	103	71
203- 204	25	0.6	0	нет	0	959	800	1308	25	4.00	1371	5.40	9.16	-	148	71

Макс. допустимый ток, А - 959 в пролете 4 - 5  
 Длит. допустимый ток, А - 800 в пролете 4 - 5  
 Допустимый ток по габариту, А - 0 в пролете 4 - 5  
 Макс. температура провода, °С - 31 в пролете 141 - 142

Нажмите F1 для получения справки

## 1.10. Результаты расчета всех пролетов ВЛ


Выводится таблица с результатами расчета, где показывается:

- номера опор пролета;
- исходные данные:
  - температура воздуха, °С;
  - скорость ветра, м/с;
  - направление ветра, °;
  - учет солнечной радиации;
  - ток по линии, А;
- допустимые токи:
  - максимально (аварийно) допустимый, А;
  - длительно допустимый, А;
  - допустимый по габариту до земли, препятствия или пересечения, А;
- расчетная температура провода, °С;
- расчетное максимальное напряжение в проводе, кГ/мм<sup>2</sup>;
- расчетное максимальное тяжение провода, кГ;
- расчетная стрела провеса, м;
- расчетные габариты:
  - до земли, м;
  - до препятствия или пересечения, м;
- допустимые температуры провода по габариту:
  - до земли, °С;
  - до препятствия или пересечения, °С.

Определяются критические пролеты по:

- максимально (аварийно) допустимому току;
  - длительно допустимому току;
  - допустимому току по габариту.
- Определяется пролет с максимальной температурой провода.

### **1.8. Каталожные данные**

Для просмотра и изменения каталожных данных необходимо нажать кнопку  или выбрать соответствующий пункт меню <Каталог>.

В каталогах хранятся данные:

- по проводам (в соответствии с ГОСТом) (см. рис.1.11);
- по допустимым габаритам (в соответствии с ПУЭ-7) (см. рис.1.12, табл.2.1-2.4);

В каталоге по проводам содержатся следующие данные (см. также табл.2.5):

- номинальное сечение алюминиевой части, мм<sup>2</sup>;
- номинальное сечение стальной части, мм<sup>2</sup>;
- расчетное (фактическое) сечение алюминиевой части, мм<sup>2</sup>;
- расчетное (фактическое) сечение стальной части, мм<sup>2</sup>;
- диаметр провода, см;
- диаметр стального сердечника, см;
- удельное активное сопротивление провода при 20°C, Ом/км;
- удельный вес алюминиевой части, кг/км;
- удельный вес стальной части, кг/км;
- разравное усилие на провод, Н.

Каталог

Провода | Допустимые габариты

Тип	S Al, мм <sup>2</sup>	S ст, мм <sup>2</sup>	S Al, мм <sup>2</sup>	S ст, мм <sup>2</sup>	d пр, см	d ст, см	г, Ом/км	m Al, кг/км	m ст, кг/км	Разр. ус., Н
АС	35	6	0,0	0,0	0,84	0,28	0,790	100	48	13524
АС	50	8	0,0	0,0	0,96	0,32	0,603	132	63	17112
АС	70	11	0,0	0,0	1,14	0,38	0,429	188	88	24130
АС	70	72	0,0	0,0	1,54	1,10	0,428	188	567	96826
АС	95	16	0,0	0,0	1,35	0,45	0,306	261	124	33369
АС	95	141	0,0	0,0	1,98	1,54	0,321	251	1106	180775
АС	120	19	0,0	0,0	1,52	0,56	0,249	324	147	41521
АС	120	27	0,0	0,0	1,54	0,66	0,253	320	208	49465
АС	150	19	0,0	0,0	1,68	0,56	0,199	407	147	46307
АС	150	24	0,0	0,0	1,71	0,63	0,198	409	190	52279
АС	150	34	0,0	0,0	1,75	0,75	0,201	406	269	62643
АС	185	24	0,0	0,0	1,89	0,63	0,157	515	190	58075
АС	185	29	0,0	0,0	1,88	0,69	0,162	500	228	62055
АС	185	43	0,0	0,0	1,96	0,84	0,158	509	337	77767
АС	185	128	0,0	0,0	2,31	1,47	0,158	517	1008	183816
АС	240	32	0,0	0,0	2,16	0,72	0,121	673	248	75050
АС	240	39	0,0	0,0	2,16	0,80	0,124	650	302	80895
АС	240	56	0,0	0,0	2,24	0,96	0,122	665	441	98253
АС	300	39	301,0	38,6	2,40	0,80	0,098	830	302	90547

Добавить | Изменить | Сохранить

Закреть

Рис.1.11. Каталог проводов

Каталог

Провода | Допустимые габариты

До земли | До пересекаемой ВЛ | До препятствий

Тип местности	750кВ	500кВ	330кВ	220кВ	110кВ	35кВ	10кВ	6кВ
Населенная	23,0	15,5	11,0	8,0	7,5	7,0	7,0	7,0
Ненаселенная	12,0	8,0	7,5	7,0	6,5	6,0	6,0	6,0
Труднодоступная	10,0	7,0	6,5	6,0	5,5	5,0	5,0	5,0
Недоступные склоны	7,5	5,0	4,5	4,0	3,5	3,0	3,0	3,0

Изменить | Сохранить

Закреть

Рис.1.12. Допустимые габариты ВЛ по ПУЭ-7



## 2. Рекомендации по использованию программы

### 2.1. Требования нормативных документов к габаритам ВЛ

В результате нагрева провода происходит его удлинение, что может привести к нарушению допустимых расстояний от провода ВЛ до земли, препятствий и других ВЛ. Значения допустимых расстояний регламентируются «Правилom устройства электроустановок. 7-е издание». В табл. 2.1–2.4 приведены допустимые габариты ВЛ до земли в различных типах местности, до зданий, сооружений, автомобильных дорог, а также допустимые расстояния между проводами при пересечении ВЛ между собой. Эти данные используются программой «Мониторинг ВЛ для определения допустимой токовой нагрузки».

Таблица 2.1

#### Наименьшее расстояние от проводов ВЛ до поверхности земли в ненаселенной и труднодоступной местности

Характеристика местности	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ						
	До 20	35-110	150	220	330	500	750
Ненаселенная местность; районы тундры, степей с почвами, непригодными для земледелия, и пустыни	6	6	6,5	7	7,5	8	12
Труднодоступная местность	5	5	5,5	6	6,5	7	10
Недоступные склоны гор, скалы, утесы и т.п.	3	3	3,5	4	4,5	5	7,5

Таблица 2.2

#### Наименьшее расстояние по вертикали от проводов ВЛ до поверхности земли, производственных зданий и сооружений в населенной местности

Габариты ВЛ:	Наименьшее расстояние, м, при напряжении ВЛ, кВ						
	до 35	110	150	220	330	500	750
до поверхности земли	7	7	7,5	8	11	15,5	23
до производственных зданий и сооружений	3	4	4	5	7,5	8	12

Таблица 2.3

**Наименьшие расстояния при пересечении и сближении ВЛ с  
автомобильными дорогами**

	Наименьшие расстояния, м, при напряжении ВЛ, кВ						
	До 20	35-110	150	220	330	500	750
Расстояние по вертикали от провода до покрытия проезжей части дорог всех категорий	7	7	7,5	8	8,5	9,5	16

Таблица 2.4

**Наименьшее расстояние между проводами или проводами и тросами пересекающихся ВЛ на металлических и железобетонных опорах, а также на деревянных опорах при наличии грозозащитных устройств**

Длина пролета пересекающей ВЛ, м	Наименьшее расстояние, м, при расстоянии от места пересечения до ближайшей опоры ВЛ, м					
	30	50	70	100	120	150
<i>При пересечении ВЛ 750 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 200	6,5	6,5	6,5	7,0	-	-
300	6,5	6,5	7,0	7,5	8,0	8,5
450	6,5	7,0	7,5	8,0	8,5	9,0
500	7,0	7,5	8,0	8,5	9,0	9,5
<i>При пересечении ВЛ 500-330 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 200	5,0	5,0	5,0	5,5	-	-
300	5,0	5,0	5,5	6,0	6,5	7,0
450	5,0	5,5	6,0	7,0	7,5	8,0
<i>При пересечении ВЛ 220-150 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 200	4	4	4	4	-	-
300	4	4	4	4,5	5	5,5
450	4	4	5	6	6,5	7
<i>При пересечении ВЛ 110-20 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 200	3	3	3	4	-	-
300	3	3	4	4,5	5	-
<i>При пересечении ВЛ 10 кВ между собой и с ВЛ более низкого напряжения</i>						
До 100	2	2	-	-	-	-
150	2	2,5	2,5	-	-	-

Наименьшие расстояния между ближайшими проводами (или проводами и тросами) пересекающихся ВЛ должны приниматься не менее приведенных в табл.1.4 при температуре воздуха +15°С без ветра.

## 2.2. Данные по проводам, используемые в программе

В табл. 2.5 и 2.6 приведены механические и физико-механические характеристики сталеалюминевых проводов, содержащиеся в каталоге программы.

Таблица 2.5

### Механические характеристики сталеалюминевых проводов

Марка провода	Расчетное сечение, мм <sup>2</sup>			Расчетный диаметр, мм		Масса провода М <sub>0</sub> , кг/км
	алюминия (А)	стали (С)	всего провода F <sub>п</sub> , мм <sup>2</sup>	стального сердечника	провода d <sub>пр</sub> , мм	
АС 70/11	68,0	11,3	79,30	3,8	11,4	276
АС 70/72	68,4	72,2	140,6	11,0	15,4	755
АС 95/16	95,4	15,9	111,3	4,5	13,5	385
АС 95/141	91,2	141,0	232,2	15,4	19,8	1357
АС 120/19	118	18,8	136,8	5,6	15,2	471
АС 120/27	116	26,6	142,6	6,6	15,5	528
АС 150/19	148	18,8	166,8	5,5	16,8	554
АС 150/24	149	24,2	173,2	6,3	17,1	599
АС 150/34	147	34,3	181,3	7,5	17,5	675
АС 185/24	187	24,2	211,2	6,3	18,9	705
АС 185/29	181	29,0	210,0	6,9	18,8	728
АС 185/43	185	43,1	228,1	8,4	19,6	846
АС 185/128	187	128,0	315,0	14,7	23,1	1525
АС 205/27	205	26,6	231,6	6,6	19,8	774
АС 240/32	244	31,7	275,7	7,2	21,6	921
АС 240/39	236	38,6	274,6	8,0	21,6	952
АС 240/56	241	56,3	297,3	9,6	22,4	1106
АС 300/39	301	38,6	339,6	8,0	24,0	1132
АС 300/48	295	47,8	342,8	8,9	24,1	1186
АС 300/66	288	65,8	353,8	10,5	24,5	1313
АС 300/67	289	67,3	356,3	10,5	24,5	1323
АС 300/204	298	204,0	502,0	18,6	29,2	2428
АС 330/30	335	29,1	364,1	6,9	24,8	1152
АС 330/43	332	43,1	375,1	8,4	25,2	1255
АС 400/18	381	18,8	399,8	5,6	26,0	1199
АС 400/22	394	22,0	416,0	6,0	26,6	1261
АС 400/51	394	51,1	445,1	9,2	27,5	1490
АС 400/64	390	63,5	453,5	10,2	27,7	1572
АС 400/93	406	93,5	499,2	12,5	29,1	1851

АС 450/56	434	56,3	490,3	9,6	28,8	1640
АС 500/26	502	26,6	528,6	6,6	30,0	1592
АС 500/27	481	26,6	507,6	6,6	29,4	1537
АС 500/64	490	63,5	553,5	10,2	30,6	1852
АС 500/204	496	204,0	700,0	18,6	34,5	2979
АС 500/336	490	336,0	826,0	23,9	37,5	4005

Таблица 2.6

**Физико-механические характеристики  
проводов и тросов ([1], табл. 1.5.8)**

Провода и тросы	Модуль упругости, $E$ , $10^4 \text{Н/мм}^2$	Температурный коэффициент линейного удлинения, $\alpha$ , $10^{-6} \text{град}^{-1}$	Предел прочности при растяжении провода и троса в целом, $\sigma_p$ , $\text{Н/мм}^2$
Сталеалюминиевые с отношением площадей поперечных сечений $A/C$ (табл. 1.2, а)			
20,27	7,04	21,5	210
16,87-17,82	7,04	21,2	220
11,51	7,45	21,0	240
8,04-7,67	7,70	19,8	270
6,28-5,99	8,25	19,2	290
4,36-4,28	8,90	18,3	340
2,43	10,3	16,8	460
1,46	11,4	15,5	565
0,95	13,4	14,5	690
0,65	13,4	14,5	780
стальные канаты (табл. 1.2, б)	18,5	12,0	1200-1300

**2.3. Рекомендуемые расчетные климатические условия для определения предельной токовой нагрузки**

Климатические условия вдоль линии могут изменяться. Наиболее точно предельную токовую нагрузку можно определить по изложенной выше методике при известных климатических условиях вдоль линии:

- максимальная температура воздуха,
- минимальная скорость ветра,
- направление ветра (минимальный угол атаки ветра),
- величина солнечной радиации.

Дальнейшие выводы основаны на данных СИГРЭ «Рекомендации по выбору климатических условий», опубликованных в 2006г., обобщающих исследования различных авторов во многих странах мира: США, Канада, Австралия, Германия и т.д., а также на отечественных исследованиях.

**Температура воздуха.** Изменение температуры воздуха вдоль ВЛ обычно незначительно для линий, не проходящих в горных условиях. Необходимо принимать максимальное значение температуры воздуха по данным метеостанций или по замерам на подстанциях, между которыми проходит ВЛ или по показаниям датчиков температуры воздуха в районе ВЛ (при их наличии). Для горных линий обычно температура воздуха снижается при увеличении высоты, поэтому необходимо принимать температуру воздуха в нижней точке ВЛ.

При отсутствии данных о температуре воздуха или при проведении предварительных расчетов для Юга Росси обычно принимается максимальная температура воздуха летом – +35°С (для некоторых местностей 40°С); зимой - +10°С.

**Скорость ветра.** Значение скорости ветра также принимается по данным замеров (при наличии датчиков скорости ветра) или по данным метеостанций. Необходимо учитывать, что в некоторых местах линия может быть прикрыта деревьями, строениями, складками местности. В этом случае рекомендуется принимать скорость ветра с коэффициентом 0,5.

Скорость ветра также значительно изменяется по высоте. Обычно считается, что это изменение происходит по экспоненциальному закону. Стандартная высота измерения скорости ветра на метеостанциях – 10м. Провода воздушных линий 220-500кВ обычно расположены заметно выше. В табл.2.7. приведены поправочные коэффициенты, учитывающие высоту расположения провода по данным.

При отсутствии данных о скорости ветра необходимо знать, что в реальных условиях всегда есть некоторое движение воздуха. Даже при абсолютном штиле существует вертикальный поток воздуха от нагретой земли, что является вынужденной конвекцией для провода. Согласно отечественным исследованиям при антициклоническом характере погоды минимальную скорость ветра можно принять равной 0,6м/с, при циклоническом характере погоды – 2 м/с. По опубликованным материалам сессии СИГРЕ также рекомендуется принимать минимальную скорость ветра 0,6м/с.

Таблица 2.7

Поправочные коэффициенты, учитывающие изменение скорости ветра с высотой

Тип местности	Высота над поверхностью земли, м						
	10	15	20	30	40	50	60
Равнина, открытые склоны	1,00	1,07	1,12	1,18	1,22	1,26	1,30
Узкие горные долины, ущелья, гор и лес с пре-	0,81	0,89	0,95	1,00	1,07	1,12	1,18

пятствиями более 10м							
Выпуклые участки рельефа (гребни хребтов, водоразделы, перевалы, выступающие плато)	1,00	1,05	1,07	1,07	1,07	1,10	1,12

**Направление ветра.** Направление ветра значительно меняется по длине линии из-за изменения направления самой ВЛ; наличия складок местности, препятствий и заграждений; турбулентности. Для определения «критического термального участка» линии рекомендуется направление ветра принимать вдоль ВЛ.

**Солнечная радиация.** При расчетах предельных токовых нагрузок необходимо учитывать следующие факторы: чистота воздуха, облачность, время суток, время года, широта местности, максимальная высота прокладки ВЛ над уровнем моря. При отсутствии этих данных в дневное время необходимо брать максимальный уровень солнечной радиации при чистом воздухе и отсутствии облачности, в вечернее и ночное время действие солнечной радиации не учитывается.