

#VALUE!

#VALUE!

Инструкция по работе с ш



1. Технические требова

- на рабочем месте должен бы
 - макросы во время работы дс
 - для корректной работы шабл
- (В меню MS Excel 2003: Серви
(В меню MS Excel 2007/2010: Г
управления безопасностью | П:



2. Условные обозначени

Типы ячеек:

- - обязательные для запол
- - предназначенные для з:
- - с формулами и констан



Пояснение к заполнению



3. Работа с реестрами

Если в предложенном Вам спи
кнопки «Обновить реестр орга

В результате синхронизации с
синхронизации требует подклк

Если после обновления Вам не
за поддержание реестра Ваше

<http://www.fstrf.ru/regions/region>



4. Работа с листом "Прс

- При сохранении шаблона ос
ячейках, обязательных для заг
- Если какая-то ячейка не удс
данную ячейку и указывается г
- В колонке «Статус» для кажд
- При наличии сообщений со
хранилище данных, сообщенис
будет принят системой.



5. Консультации по запс

Техническая и
методологическая поддержка:

E-mail:

Web-сайт:

Дистрибутивы:



НИЯ

Если установлен MS Office 2003, 2007, 2010 с полной версией MS Excel
следуют быть включены (!)
При этом требуется выбрать низкий уровень безопасности
Макрос | Безопасность | выбрать нижний пункт «Низкая безопасность» | ОК)
Параметры Excel | Центр управления безопасностью | Параметры центра
Параметры макросов | Включить все макросы | ОК)

ИЯ

Полноты;
заполнения;
формами или заполняемые автоматически (например, при выборе организации);
(необходимо нажимать один раз).

Если необходимая организация (МР/МО) отсутствует, обновите реестр с помощью
«Обновить реестр МО»).

Базой данных список организаций (МР/МО) будет заменён актуальным (механизм
подключения к сети Интернет и основан на использовании протокола HTTPS (TCP порт
443). Если не удалось найти необходимую организацию в списке, обратитесь к ответственному
за организацию. Информация о региональных органах регулирования доступна по
[/showlist](#)

Проверка"

Выполняется проверка корректности данных, в том числе на наличие значений в
поле заполнения.
Если не удовлетворяет условию проверки, на лист «Проверка» добавляется гиперссылка на
причину ошибки.
В сообщении возможны 2 значения: ошибка и предупреждение.
Если со статусом «Ошибка» шаблон будет отклонён системой и не будет загружен в
систему. Шаблоны со статусом «Предупреждение» носят информационный характер, и такой шаблон

Получению шаблона

<http://support.eias.ru/index.php?a=add&catid=5>
sp@eias.ru
http://eias.ru/?page=show_templates
http://eias.ru/files/distr/libs_for_templates_setup.rar

для устранения ошибок (напр., "Compile error in hidden module")

Инструкция по обновлению шаблона

Технические требования:

- на рабочем месте должен быть установлен MS Office 2003, 2007, 2010
- макросы во время работы должны быть **включены**
- для корректной работы шаблона рекомендуется выбрать **низкий** уровень безопасности (В меню MS Excel 2003: Сервис ☰ Макрос ☰ Безопасность ☰ выбрать низкий уровень безопасности)

Если компьютер имеет подключение к Интернету, можно автоматически проверять наличие доступных обновлений. Выберите способ оповещения о наличии обновлений для шаблона:

- проверять доступные обновления**
 никогда не проверять наличие обновлений

Обновить шаблон

Показать/скрыть лог обновления

#VALUE!

2010 с полной версией MS Excel

уровень безопасности

настроить пункт «Низкая безопасность» ☞ «OK
заметы...» в строке «Предупреждение с
1 (рекомендуется)

обновлений (не рекомендуется)

**Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности)
- потерям в электрических сетях**

| | |
|--------------------------|--|
| Субъект РФ | Челябинская область |
| Период регулирования | 2014 |
| | Выбор организации |
| Наименование организации | ЗАО КХП "Злак" |
| ИНН | 7440000090 |
| КПП | 744001001 |
| | Адрес организации |
| Юридический адрес | 457000, Челябинская обл., п. Увельский, ул. Элеваторная, 5 |
| Почтовый адрес | 457000, Челябинская обл., п. Увельский, ул. Элеваторная, 5 |
| | Руководитель |
| Фамилия, имя, отчество | Филиппов Валерий Васильевич |
| Должность | Генеральный директор |
| | Главный бухгалтер |
| Фамилия, имя, отчество | Завьялова Светлана Юрьевна |
| Должность | Главный бухгалтер |
| | Должностное лицо, ответственное за составление формы |
| Фамилия, имя, отчество | Карпов Андрей Александрович |
| Должность | Инженер-энергетик |
| Контактный телефон | 8 (351-66) 95-6-15 |
| e-mail | fetisov_ru@mail.ru |

Снять закрепление

Предложения ЗАО КХП "Злак" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2014 год в регионе: Челябинская область

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2012 Год | Факт 2012 Год | План 2013 Год | План 2014 Январь | План 2014 Февраль | План 2014 Март | План 2014 Апрель | План 2014 Май | План 2014 Июнь | План 2014 Июль | План 2014 Август | План 2014 Сентябрь | План 2014 Октябрь | План 2014 Ноябрь | План 2014 Декабрь |
|-----------------------|---|----------|---------------|---------------|---------------|------------------|-------------------|----------------|------------------|---------------|----------------|----------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| Электроэнергия | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 36.22 | 29.03 | 29.68 | 2.80 | 3.00 | 3.00 | 2.43 | 2.00 | 1.90 | 1.60 | 2.00 | 2.30 | 3.00 | 3.10 | 3.10 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 4.70 | 0.48 | 0.50 | 0.05 | 0.05 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.03 | 0.03 | 0.04 | 0.03 | 0.04 | 0.04 | 0.05 |
| 2.1 | собственное потребление | млн.кВтч | 1.97 | 0.25 | 0.26 | 0.02 | 0.02 | 0.03 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 2.73 | 0.23 | 0.24 | 0.03 | 0.03 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.01 | 0.01 | 0.02 | 0.01 | 0.03 | 0.02 | 0.03 |
| 3 | Относительные потери | % | 12.98 | 1.65 | 1.68 | 1.75 | 1.67 | 1.40 | 1.56 | 1.85 | 1.68 | 1.69 | 1.80 | 1.17 | 1.40 | 1.32 | 1.61 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 31.52 | 28.55 | 29.18 | 2.75 | 2.95 | 2.96 | 2.39 | 1.96 | 1.87 | 1.57 | 1.96 | 2.27 | 2.96 | 3.06 | 3.05 |
| 4.1 | собственного потребления | млн.кВтч | 15.43 | 14.50 | 15.52 | 1.35 | 1.60 | 1.60 | 1.20 | 1.03 | 0.90 | 0.70 | 1.10 | 1.40 | 1.80 | 1.80 | 1.50 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 16.06 | 14.05 | 13.69 | 1.40 | 1.35 | 1.36 | 1.19 | 0.93 | 0.97 | 0.87 | 1.86 | 0.87 | 1.16 | 1.26 | 1.55 |
| Мощность | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Поступление в сеть | МВт | 4.81 | 4.70 | 4.81 | 5.30 | 6.10 | 5.80 | 4.40 | 3.80 | 3.70 | 3.00 | 3.80 | 4.40 | 5.70 | 6.10 | 6.00 |
| 6 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | МВт | 0.79 | 0.07 | 0.08 | 0.10 | 0.10 | 0.08 | 0.08 | 0.08 | 0.06 | 0.05 | 0.08 | 0.06 | 0.08 | 0.09 | 0.10 |
| 6.1 | собственное потребление | МВт | 0.34 | 0.04 | 0.04 | 0.05 | 0.05 | 0.05 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.03 | 0.04 | 0.04 | 0.03 | 0.04 | 0.04 |
| 6.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 0.45 | 0.03 | 0.04 | 0.05 | 0.05 | 0.03 | 0.04 | 0.04 | 0.03 | 0.02 | 0.04 | 0.02 | 0.05 | 0.05 | 0.06 |
| 7 | Относительные потери | % | 16.42 | 1.49 | 1.66 | 1.81 | 1.70 | 1.36 | 1.82 | 1.97 | 1.62 | 1.67 | 2.11 | 1.36 | 1.40 | 1.48 | 1.67 |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | МВт | 4.02 | 4.63 | 4.73 | 5.20 | 6.00 | 5.72 | 4.32 | 3.73 | 3.64 | 2.95 | 3.72 | 4.34 | 5.62 | 6.01 | 5.90 |
| 8.1 | собственного потребления | МВт | 2.05 | 2.33 | 2.52 | 2.60 | 3.20 | 3.03 | 2.30 | 2.00 | 1.80 | 1.30 | 2.10 | 2.60 | 3.50 | 3.50 | 2.90 |
| 8.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 1.97 | 2.30 | 2.21 | 2.60 | 2.80 | 2.69 | 2.02 | 1.73 | 1.84 | 1.65 | 1.62 | 1.74 | 2.12 | 2.51 | 3.00 |
| 9 | Заявленная мощность | МВт | 3.52 | 4.60 | 4.74 | 5.10 | 5.70 | 5.53 | 4.32 | 3.70 | 3.60 | 3.00 | 3.80 | 4.40 | 5.70 | 6.00 | 5.40 |
| 9.1 | собственное потребление | МВт | 1.30 | 2.33 | 2.52 | 2.60 | 3.20 | 3.03 | 2.30 | 2.00 | 1.80 | 1.30 | 2.10 | 2.60 | 3.50 | 3.50 | 2.90 |
| 9.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВт | 2.22 | 2.27 | 2.22 | 2.50 | 2.50 | 2.50 | 2.02 | 1.70 | 1.80 | 1.70 | 1.70 | 1.80 | 2.20 | 2.50 | 2.50 |
| 10 | Присоединенная мощность | МВА | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 |
| 10.1 | собственное потребление | МВА | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 |
| 10.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВА | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

План 2014
Год

| |
|-------|
| 19 |
| 30.23 |
| 0.47 |
| 0.23 |
| 0.24 |
| 1.56 |
| 29.76 |
| 15.98 |
| 14.77 |
| 4.84 |
| 0.08 |
| 0.04 |
| 0.04 |
| 1.64 |
| 4.76 |
| 2.57 |
| 2.19 |
| 4.69 |
| 2.57 |
| 2.12 |
| 7.28 |
| 4.68 |
| 2.60 |

Предложения ЗАО КХП "Злак" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2014 год в регионе: Челябинская область (поквартально)

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | I квартал 2014 | II квартал 2014 | III квартал 2014 | IV квартал 2014 |
|-----------------------|---|----------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Электроэнергия | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | млн.кВтч | 8.80 | 6.33 | 5.90 | 9.20 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | млн.кВтч | 0.14 | 0.11 | 0.09 | 0.13 |
| 2.1 | собственное потребление | млн.кВтч | 0.07 | 0.06 | 0.05 | 0.05 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 0.07 | 0.05 | 0.04 | 0.08 |
| 3 | Относительные потери | % | 1.60 | 1.69 | 1.53 | 1.45 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | млн.кВтч | 8.66 | 6.22 | 5.81 | 9.07 |
| 4.1 | собственного потребления | млн.кВтч | 4.55 | 3.13 | 3.20 | 5.10 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | млн.кВтч | 4.11 | 3.09 | 3.60 | 3.97 |
| Мощность | | | | | | |
| 5 | Поступление в сеть | МВт | 5.73 | 3.97 | 3.73 | 5.93 |
| 6 | Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на: | МВт | 0.09 | 0.07 | 0.06 | 0.09 |
| 6.1 | собственное потребление | МВт | 0.05 | 0.04 | 0.04 | 0.04 |
| 6.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 0.05 | 0.03 | 0.03 | 0.05 |
| 7 | Относительные потери | % | 1.62 | 1.81 | 1.70 | 1.52 |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для | МВт | 5.64 | 3.90 | 3.67 | 5.84 |
| 8.1 | собственного потребления | МВт | 2.94 | 2.03 | 2.00 | 3.30 |
| 8.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 2.70 | 1.86 | 1.67 | 2.54 |
| 9 | Заявленная мощность | МВт | 5.44 | 3.87 | 3.73 | 5.70 |
| 9.1 | собственное потребление | МВт | 2.94 | 2.03 | 2.00 | 3.30 |
| 9.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВт | 2.50 | 1.84 | 1.73 | 2.40 |
| 10 | Присоединенная мощность | МВА | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 |
| 10.1 | собственное потребление | МВА | 4.68 | 4.68 | 4.68 | 4.68 |
| 10.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВА | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 |

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

**Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям
Минэнерго России по ЗАО КХП "Злак" на 2014 год в регионе: Челябинская об.**

Если в 2013 году организация не получала норматив, то укажите год, когда этот норматив был получен

| 2013 | | | | | 2014 | | |
|--|-----------------------------------|------|---------------------|-------|--|-----------------------------------|---|
| Отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч) | Норматив потерь электроэнергии | | Приказ Минэнерго РФ | | Отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч) | Норматив потерь электроэнергии | |
| | Абсол. величина (млн. кВтч) | % | Дата | Номер | | Абсол. величина (млн. кВтч) | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 16.06 | 0.50 | 3.13 | | | | | |

сетям, утвержденным
ласть

н в последний раз.

| | |
|---------------------|-------|
| Приказ Минэнерго РФ | |
| Дата | Номер |
| 9 | 10 |
| | |

Снять закрепление

Предложения ЗАО КХП "Злак" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2014 год в регионе: Челябинская область

| № п/п | Наименование организации | Показатель | Ед. изм. | План 2012 Год | Факт 2012 Год | План 2013 Год | План 2014 Январь | План 2014 Февраль | План 2014 Март | План 2014 Апрель | План 2014 Май | План 2014 Июнь | План 2014 Июль | План 2014 Август | План 2014 Сентябрь | План 2014 Октябрь | План 2014 Ноябрь | План 2014 Декабрь | План 2014 Год |
|-------|--------------------------------------|--------------------------------------|----------|---------------|---------------|---------------|------------------|-------------------|----------------|------------------|---------------|----------------|----------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|-------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| | Всего | Заявленная мощность потребителей | МВт | 2.22 | 2.27 | 2.22 | 2.50 | 2.50 | 2.50 | 2.02 | 1.70 | 1.80 | 1.70 | 1.70 | 1.80 | 2.20 | 2.50 | 2.50 | 2.12 |
| | | Присоединенная мощность потребителей | МВА | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 |
| 1 | Сторонние потребители | Заявленная мощность потребителей | МВт | 2.22 | 2.27 | 2.22 | 2.50 | 2.50 | 2.50 | 2.02 | 1.70 | 1.80 | 1.70 | 1.70 | 1.80 | 2.20 | 2.50 | 2.50 | 2.12 |
| | | Присоединенная мощность потребителей | МВА | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 |
| | Добавить организацию | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Снять закрепление

Предложения ЗАО КХП "Злак" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2014 год в регионе: Челябинская область (поквартально)

| № п/п | Наименование организации | Показатель | Ед. изм. | I квартал 2014 | II квартал 2014 | III квартал 2014 | IV квартал 2014 |
|-------|--------------------------|---|------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | Всего | Заявленная мощность потребителей | МВт | 2.50 | 1.84 | 1.73 | 2.40 |
| | | Присоединенная мощность потребителей | МВА | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 |
| 1 | Сторонние потребители | Заявленная мощность потребителей | МВт | 2.50 | 1.84 | 1.73 | 2.40 |
| | | Присоединенная мощность потребителей | МВА | 2.60 | 2.60 | 2.60 | 2.60 |

Ссылка

Результат проверки

| |
|---------|
| Причина |
|---------|

| |
|--------|
| Статус |
|--------|