Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ**

**СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 31 марта 2011 г. N 22/4**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СТАВРОПОЛЬСКОМ КРАЕ**

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии

Ставропольского края от 27.10.2011 N 61/1)

В соответствии с Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Губернатора Ставропольского края от 02 июля 2007 г. N 413, региональная тарифная комиссия Ставропольского края постановляет:

1. Установить для организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии в Ставропольском крае:

1.1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели, программа), согласно приложению 1 (не приводится).

1.2. Состав программы согласно приложению 2 (не приводится).

1.3. Требования к программе согласно [приложениям 3.1](#Par39) - [3.22](#Par1828).

2. Организациям привести программы в соответствие с требованиями, установленными настоящим постановлением, не позднее 01 мая 2011 года.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющая обязанности председателя

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

Т.Ю.АКРАМОВСКАЯ

Приложение 3.1

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА"**

**ФИЛИАЛ "СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 53,4 54,0

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 14,78 14,70

 электрической энергии (на сальдированный

 баланс эл. энергии)

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 32,95 32,98

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 5,69 5,63

 тепловой энергии Гкал 0,92 0,86

 природного газа куб. м 0,03 0,03

 сжиженного газа кг 11,55 11,54

 бензина, дизельного топлива л 806,05 805,37

 воды куб. м 20,69 20,67

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,028 0,027

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 36 40

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа и

 воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.2

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГУП СК**

**"СТАВРОПОЛЬКОММУНЭЛЕКТРО" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 40 42

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 15,08 15,05

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 34,77 34,90

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 6,58 6,52

 тепловой энергии Гкал 0,765 0,758

 природного газа куб. м 207,0 205,0

 сжиженного газа кг 45,5 44

 бензина, дизельного топлива л 713,6 710

 воды куб. м 11,83 11,71

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,060 0,055

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 34 35

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.3

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "ПЯТИГОРСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ**

**СЕТИ" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 62,5 62,8

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 12,82 12,67

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 51,43 51,55

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 6,33 6,26

 тепловой энергии Гкал 1,94 1,92

 природного газа куб. м 107,2 106,00

 сжиженного газа кг 96,96 95,88

 бензина, дизельного топлива л 885,8 875,92

 воды куб. м 12,32 12,18

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,037 0,036

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.4

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ",**

**Г. КИСЛОВОДСК, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 40,60 40,83

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 15,60 15,10

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 28,03 28,07

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 1,66 1,65

 тепловой энергии Гкал 1,99 1,98

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л 593 590

 воды куб. м 7,97 7,95

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,021 0,021

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 98,88 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.5

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ",**

**Г. НЕВИННОМЫССК, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 45,4 46,2

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 14,07 13,57

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 41,93 42,06

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 0,98 0,96

 тепловой энергии Гкал 1,36 1,33

 природного газа куб. м 211,2 210,6

 сжиженного газа кг 516,7 498,4

 бензина, дизельного топлива л 260,9 258,0

 воды куб. м 17,1 16,56

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,043 0,040

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 98,0 100,0

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.6

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА "ЖЕЛЕЗНОВОДСКИЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ООО "ЛОГИКА" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 35 36

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 14,55 14,50

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 27,95 28,00

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 3,72 3,64

 тепловой энергии Гкал 4,79 4,92

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л 289,16 289

 воды куб. м 13,78 13,7

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,039 0,038

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 79 89

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.7

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ МУП Г. БУДЕННОВСКА**

**"ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 67,4 67,3

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 15,90 15,85

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 38,23 38,34

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 3,36 3,3

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м 0,34 0,33

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л 637,9 635,0

 воды куб. м 17,46 17,0

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,048 0,045

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 98,0 100,0

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.8

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ СЕВЕРО-КАВКАЗСКОГО ФИЛИАЛА**

**ОАО "РЖД" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 19 19

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 2,25 2,25

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 83,43 83,43

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 23 23

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,018 0,018

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 86 86

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.9

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "ГЕОРГИЕВСКИЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 42,0 45,0

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 18,44 17,50

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 36,09 36,10

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 2,59 2,43

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л 552,6 518,3

 воды куб. м 14,52 13,62

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,042 0,041

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 92,0 100,0

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии - -

 природного газа - -

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.10

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "ОБОРОНЭНЕРГО"**

**НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии

Ставропольского края от 27.10.2011 N 61/1)

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 29,3 30,0

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 10,09 10,08

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 91,82 91,82

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 0,317 0,310

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л 950 940

 воды куб. м 0,67 0,66

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,024 0,024

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 5,6 15,5

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.11

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАО "ТЕПЛОЭНЕРГО",**

**Г. СТАВРОПОЛЬ, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 22 22

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 2,05 2,05

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 30,30 30,30

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 1,075 1,070

 тепловой энергии Гкал 1,79 1,78

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м 2,15 2,14

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,012 0,012

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.12

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО ПП "СТЕКЛОТАРА",**

**Г. СТАВРОПОЛЬ, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 45,1 50,3

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 0,59 0,59

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 403,68 403,68

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 0,006 0,006

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,014 0,014

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.13

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "СТАВРОПОЛЬСКАЯ СЕТЕВАЯ**

**КОМПАНИЯ" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 20 20

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 9,63 9,63

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 26,44 26,44

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч - -

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,009 0,009

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % - -

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.14

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФГУАП "КАВМИНВОДЫАВИА"**

**НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 70 72

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 7,53 7,53

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 6,34 6,34

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 40,8 40,7

 тепловой энергии Гкал 1,54 1,54

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг 302,0 302,2

 бензина, дизельного топлива л 541,0 541,0

 воды куб. м 20,1 20,1

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,012 0,012

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 70 72

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.15

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОАО "НЕВИННОМЫССКИЙ АЗОТ"**

**НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 5,4 5,4

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 2,00 2,00

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 66,10 66,10

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 73,74 62,76

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,127 0,127

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.16

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "КОНЦЕРН ЭНЕРГИЯ",**

**Г. МИНЕРАЛЬНЫЕ ВОДЫ, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 72 76

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 10,18 10,18

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 31,46 31,46

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 0,96 0,96

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,025 0,025

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 76 78

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.17

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ",**

**Г. БУДЕННОВСК, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 87,5 87,5

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 1,56 1,56

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 555,88 555,88

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч - -

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,015 0,015

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.18

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "АЛМАЗ",**

**Г. БУДЕННОВСК, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 51,9 51,9

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 16,21 16,21

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 27,46 27,46

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч - -

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,016 0,016

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.19

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ВОСТОК",**

**Г. БУДЕННОВСК, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 28,3 28,3

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 22,73 22,73

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 3,40 3,40

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч - -

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,016 0,016

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.20

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ЭЛЕКТРОН",**

**Г. БУДЕННОВСК, НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 20,2 20,2

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 28,6 28,6

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 7,01 7,01

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч - -

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,012 0,012

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 100 100

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.21

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАО "ЛЮМИНОФОР-СЕРВИС"**

**НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├───────┬────────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴───────┴────────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 20 20

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 7,10 7,10

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 8,46 8,46

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 0,072 0,0576

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,004 0,004

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 60 90

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)

Приложение 3.22

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 31 марта 2011 г. N 22/4

**ТРЕБОВАНИЯ**

**К ПРОГРАММЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ СЕВЕРО-КАВКАЗСКОГО ФИЛИАЛА**

**ООО "ГАЗПРОМЭНЕРГО" НА 2011 - 2012 ГОДЫ**

┌───┬─────────────────────────────────────────┬──────────┬────────────────┐

│ N │ │ │ Значение │

│п/п│ Наименование показателя │ Ед. изм. ├────────┬───────┤

│ │ │ │ 2011 │ 2012 │

└───┴─────────────────────────────────────────┴──────────┴────────┴───────┘

 1. Уровень загрузки силовых трансформаторов % 12 14

 2. Уровень технологического расхода (потерь) % 3,47 3,47

 электрической энергии

 3. Эффективность использования тыс. кВтч/ 47,11 47,11

 производственных мощностей усл. ед.

 4. Эффективность использования

 энергоресурсов, расходуемых на

 хозяйственные и производственные нужды

 (в расчете на 1 млн кВтч передачи

 электрической энергии):

 электрической энергии тыс. кВтч 0,625 0,417

 тепловой энергии Гкал - -

 природного газа куб. м - -

 сжиженного газа кг - -

 бензина, дизельного топлива л - -

 воды куб. м - -

 5. Эффективность использования персонала чел./ 0,039 0,039

 (трудоемкость производства) усл. ед.

 6. Доля точек учета электрической энергии, % 10 20

 расчеты по которым осуществляются с

 использованием приборов учета класса

 точности не более 1,0

 7. Уровень оснащенности зданий и сооружений, %

 принадлежащих организации, приборами

 учета:

 электрической энергии 100 100

 тепловой энергии 100 100

 природного газа 100 100

 воды 100 100

Перечень

обязательных мероприятий, осуществление которых будет

способствовать достижению значений целевых показателей,

и сроки их проведения

┌───┬────────────────────────────────────────────────────┬────────────────┐

│ N │ Наименование мероприятий │Срок проведения │

│п/п│ │ │

└───┴────────────────────────────────────────────────────┴────────────────┘

 1. Мероприятия, направленные на сокращение потерь 2011 - 2012 годы

 электрической энергии при ее передаче

 2. Оснащение точек учета электрической энергии 2011 - 2012 годы

 приборами учета класса точности не более 1,0

 3. Мероприятия, направленные на снижение трудоемкости 2011 - 2012 годы

 процесса передачи электрической энергии

 4. Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся 2011 - 2012 годы

 в собственности организации, приборами учета

 тепловой и электрической энергии, природного газа

 и воды

 5. Мероприятия, направленные на сокращение удельных 2011 - 2012 годы

 расходов энергоносителей

 6. Подключение к единой информационно-аналитической 2011 год

 системе ФСТ России (ЕИАС)