

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ**

**ООО «ЭнергоТехЦентр»**

**А К Т № АА29-54/АП**

от 16.12.2014г.

**О РЕЗУЛЬТАТАХ АНАЛИЗА СОСТОЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВА**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

в Обществе с Ограниченной Ответственностью

«Новомичуринские Электрические Сети» г. Новомичуринск

1. **ЦЕЛЬ АНАЛИЗА** - проверка наличия необходимых условий для передачи сертифицированной электрической энергии, соответствующей требованиям ГОСТ 13109-97 п.п. 5.2 (в части предельно допускаемых значений), 5.6.

2. **ОСНОВАНИЕ** - решение № 60/61-1013/ССЭЭ/Р1/28 от 28.11.2013г. о выдаче сертификата соответствия на заявленную продукцию.

3. **ВРЕМЯ ПРОВЕДЕНИЯ** – декабрь 2014 года.

4. **ФИО ЭКСПЕРТА, ПРОВОДИВШЕГО АНАЛИЗ**  
Никушкин Алексей Васильевич, сертификат № РОСС RU. 0001.31015363 от «26» июля 2010 г., действителен до «26» июля 2016 г.

**5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ АНАЛИЗЕ  
СОСТОЯНИЯ ПРОИЗВОДСТВА**

5.1. Вопросник по состоянию производства электрической энергии.

5.2. Приказ о назначении ответственного за проведение сертификации электрической энергии.

5.3. Инструкция по порядку заключения договоров электроснабжения по условиям обеспечения требований к качеству электрической энергии (в составе регламента).

5.4. Инструкция о порядке регистрации и анализа жалоб потребителей на качество электроэнергии.

5.5. Схемы распределения сетей центров питания, заявляемых на сертификацию отпускаемой потребителям электроэнергии, с указанием контрольных точек в этих сетях.

5.6. Инструкция по регулированию напряжения в распределительных электрических сетях ( в составе регламента).

5.7. Приказ о назначении ответственного за метрологическое обеспечение и технический контроль.

5.8. Должностные инструкции персонала по эксплуатации и обеспечению надежности работы электротехнического оборудования.

## 6. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

6.1. Перечень центров питания и распределительных электрических сетей, заявляемых на сертификацию электрической энергии:

1. ПС 110/10/6 кВ «Стекольная». КВЛ 6-10кВ.

2. ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 1 сш, РУ-10 кВ.

ф.№3 (10кВ), ТП – 4 (10/0,4 кВ);

ф.№4 (10кВ);

ф.№6 (10кВ);

ф.№7 (10кВ), Тр-р 1600 кВА 6/10 кВ, Тр-р 630 кВА 10/0,4 кВ;

ф.№8 (10кВ) от ЛР №626;

ф.№15 (10кВ).

3. ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 2 сш, РУ-10 кВ.

ф.№10 (10кВ);

ф.№16 (10кВ);

ф.№18 (10кВ).

4. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ф-л Рязаньэнерго ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 1 сш, ф.№20, РУ-10 кВ, РП-1, ф.№1 (10кВ), ТП (10/0,4 кВ): 21(Т-1), 22(Т-1).

5. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ф-л Рязаньэнерго ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 3 сш, ф.№418, РУ-10 кВ, РП-1, ф.№2 (10кВ), ТП (10/0,4 кВ): 21(Т-2), 22(Т-2).

6. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ф-л Рязаньэнерго ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 1 сш, ф.№1, РУ-10 кВ, РП-«НВП», 2 сш, ф.№18 (10кВ), ТП (10/0,4 кВ): 3, 5, 1, 2, 17, 19(Т-2); ф.№19 (10кВ).

7. ОАО «МРСК Центра и Приволжья» ф-л Рязаньэнерго ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 2 сш, ф.№12, РУ-10 кВ,

РП-«НВП», 1 сш, ф.№6 (10кВ), ТП-8 (10/0,4 кВ);

ф.№7 (10кВ), ТП (10/0,4 кВ): 12(Т-2), 11, 19(Т-1), 14, 15.

8. ОАО «ОГК-2» ф-л «Рязанская ГРЭС», КРУ – 6 кВ, сек.3А, яч.13, ТП-23(ТРГ) (6/10 кВ): ф.№13 (10кВ), ТП-12(Т-1) (10/0,4 кВ).

9. ОАО «ОГК-2» ф-л «Рязанская ГРЭС», КРУ – 6 кВ, сек.1А, яч.9, ф.№9 (6кВ), КТП-9(Т-3) (6/10 кВ).

10. ОАО «ОГК-2» ф-л «Рязанская ГРЭС», КРУ – 6 кВ, ВЛ-6 кВ 1БН-А, 1БН-Н, КТП-5 (6/0,4 кВ).

6.2. Наименование организации, проводившей анализ:

ОС качества электрической энергии ООО «ЭнергоТехЦентр»

6.3. Дата и пункты проведения анализа (наименование центров питания и распределительных сетей):

16.12.2014г. ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 3 сш, ф.№418, РУ-10 кВ, РП-1, ф.№2, ТП-21 (ввод 2), РУ-0.4 кВ.

16.12.2014г. ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичуринск», 1 сш, ф.№20, РУ-10 кВ, РП-1, ф.№1, ТП-22 (ввод 1), РУ-0.4 кВ.

16.12.2014г. ПС 220/110/35/10 кВ «Новомичу-ринск». 2 сш, ф.№12. РУ-10 кВ, РП-«НВП» , 1 сш, ф.№7, ТП-15 (ввод 1), РУ-0.4 кВ.

6.4. Является ли информация, приведенная в Вопроснике по состоянию производства электрической энергии, полной и точной? Да

#### 6.5. ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ВО ВРЕМЯ ПОСЕЩЕНИЯ

6.5.1. Находились ли в работе устройства автоматического регулирования напряжения на трансформаторах проверяемых центров питания? Нет

6.5.2. Осуществлялось ли автоматическое регулирование напряжения на трансформаторах (генераторах) проверенных центров питания в предусмотренном режиме? Нет

6.5.3. Выдерживались ли графики дистанционного (ручного) регулирования напряжения на проверенных центрах питания? Да

6.5.4. Находились ли уставки проверенных трансформаторов в распределительной сети выбранных центров питания в соответствии с данными энергоснабжающей организации? Да

#### 6.6. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.6.1. Проводился ли анализ выполненных договорных условий в части качества электрической энергии с потребителями, присоединенными к распределительным сетям проверенных центров питания? Да

6.6.2. Выполнялись ли планы организационных и технических мероприятий по обеспечению качества электрической энергии? Да

6.6.3. Осуществлялись ли проверки выполнения потребителями электрической энергии выданных технических условий на присоединение в части качества электрической энергии? Да

6.6.4. Существует ли база данных, содержащая сведения по составу нагрузок потребителей, ухудшающих качество электрической энергии? Нет

6.6.5. Установлены ли в договорах требования к качеству закупаемой у вышестоящих энергоснабжающих организаций электрической энергии? Да

6.6.6. Проводился ли входной контроль выполнения договорных условий с вышестоящими энергоснабжающими организациями в части качества электрической энергии?

Нет

6.6.7. Осуществлялись ли санкции к вышестоящим энергоснабжающим организациям при нарушении ими договорных условий в части качества электрической энергии?

Нет

6.6.8. Осуществлялись ли санкции к потребителям при нарушении ими договорных условий в части качества электрической энергии?

Нет

6.6.9. Существуют ли соответствующие документы с результатами поверки и калибровки средств измерений качества электрической энергии?

Нет

## 6.7. ИСПЫТАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ КАЧЕСТВА

6.7.1. Проводился ли периодический контроль качества электрической энергии в распределительных электрических сетях проверяемых центров питания?

Да

6.7.2. Выявлялись ли несоответствия электрической энергии требованиям к ее качеству, установленным в ГОСТ 13109-97, при периодических проверках?

Да

6.7.3. Устанавливались ли причины и виновники несоответствия качества электрической энергии установленным требованиям?

Да

6.7.4. Разрабатывались ли мероприятия по устранению причин несоответствия качества электрической энергии установленным требованиям?

Да

6.7.5. Проводилась ли проверка эффективности проведенных мероприятий по устранению причин несоответствия качества электрической энергии установленным?

Да

## 6.8. ОЦЕНКА ЭКСПЕРТА

6.8.1. Разработать процедуру контроля договорных условий с вышестоящими энергоснабжающими организациями в части качества электрической энергии.

6.8.1.1. Разработать и документально оформить процедуру периодического анализа договоров энергоснабжения с потребителями, ухудшающими ПКЭ.

6.8.1.2. Произвести доработку и оформление следующей организационно-методической документации:

а) инструкции по определению допустимых диапазонов установившегося отклонения напряжения в пунктах контроля электрической сети;

б) инструкции по выполнению измерений и контролю показателей качества электрической энергии;

в) инструкции по порядку классификации присоединяемых потребителей электрической энергии на потребителей с искажающими и неискажающими КЭ электроприемниками;

г) инструкции по определению допустимых вкладов потребителя в значения показателей качества электроэнергии.

6.8.2. Рекомендации эксперта по сертификации электрической энергии помечены галочкой в соответствующем квадрате

№№ п.п.	Степень критических замечаний	Рекомендованные мероприятия	
1.	Нет критических замечаний	Продолжение сертификации	
2.	Ограниченное количество незначительных критических замечаний	Энергоснабжающая организация должна утвердить корректирующие мероприятия и продолжить сертификацию.	V
3.	Большое количество незначительных критических замечаний и/или большое количество замечаний, но которые не нарушают соответствие электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97	Энергоснабжающая организация должна утвердить корректирующие мероприятия и указать, когда они будут выполнены. Если необходимо, провести повторное посещение для проверки устранения замечаний.	
4.	Критические замечания настолько значительные, что может быть нарушено соответствие ГОСТ 13109-97	Сертификация должна быть приостановлена и потребуются повторное посещение после того, как энергоснабжающая организация подтвердит выполнение корректирующих мероприятий	

#### 6.9 ВЫВОДЫ:

6.9.1. В результате проведенного анализа состояния производства было установлено, что ООО «НЭС» в достаточной мере оснащено документальной базой и необходимыми техническими средствами для поддержания качества электрической энергии, отпускаемой потребителям из распределительных электрических сетей (см. п.п.6.1 настоящего акта), в соответствии с ГОСТ 13109-97 пп. 5.2 (в части предельно допускаемых значений), 5.6.

6.9.2. Выявленные замечания (см. выше п.6.8) необходимо устранить до 01.04.2015г.

Эксперт по сертификации электрической энергии



А.В. Никушкин

Ознакомлен: Ответственный за сертификацию эл.энергии ООО «НЭС»



Р.В. Жирков