



№ \_\_\_\_\_

Участникам конференции  
(в соответствии со списком  
рассылки)

О направлении меморандума

Уважаемые коллеги!

Направляю Вам для ознакомления меморандум по итогам работы секции «Проектирование и поставка электрооборудования для объектов ЕНЭС» конференции «Развитие магистральных сетей: задачи энергостроительного комплекса».

Конференция проводилась ОАО «ЦИУС ЕЭС» 12-13 ноября 2008 года в городе Москве.

Материалы конференции (доклады, обязательные и рекомендуемые документы по проектированию и строительству) были переданы участникам совещания на CD.

Приложение: 1. Меморандум на 3 листах в 1 экз.

Главный инженер

В.А. Родионов

## Список рассылки:

Директору по технологии ОАО «ФСК ЕЭС» М.Г. Линту	Директору Института «Уралэнергосетьпроект» ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» А.А. Кунгурцеву
Начальнику Департамента информационно-технологических систем ОАО «ФСК ЕЭС» С.В. Балашову	Главному инженеру ООО «Отделение Дальних Передач» М.И. Гольбергу
Директору ЦИУС Центра Е.В. Логутову	Главному конструктору направления высоковольтной аппаратуры филиала компании «Энергомаш (ЮК) Лимитед» в г.Екатеринбурге А.Р. Ротблюту
Директору ЦИУС Сибири А.С. Ольховскому	Генеральному директору ОАО «Энергомеханический завод» Г.М. Верулидзе
Директору ЦИУС Востока С.М. Ковалеву	Главному инженеру ЗАО «Завод электротехнического оборудования» А.С. Малкову
Директору ЦИУС Урала В.В. Харитонову	Главному инженеру ООО «Тольяттинский Трансформатор» В.И. Рябову
Директору ЦИУС Юга Л.Р. Дживанширлян	Заместителю коммерческого директора ОАО «Южноуральский арматурно- изоляторный завод» Н.А. Демину
Директору ЦИУС Волги В.В. Неупокоеву	Заместителю генерального директора по техническим вопросам ОАО «ПК ХК Электрозавод» Н.В. Сульдину
Директору ЦИУС Северо-Запада В.М. Салову	Управляющему директору подразделения автоматизации ЗАО «Арева Передача и распределение» А.Г. Завадскому
Директору ЦИУС Западной Сибири В.В. Алешину	
Генеральному директору ОАО «ДАЛЬЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» Г.С. Смерковичу	
Генеральному директору ООО «Проектный центр Энерго» П.В. Шестопалову	
Генеральному директору ОАО «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» В.Ф. Ситникову	

Генеральному директору  
ООО «ЭнергоФихтнер»  
А. Берндту

Генеральному директору  
ООО «Фактор ЛТД»  
Н.К. Масленникову

Генеральному директору  
ЗАО «ЮгЭнергоПроект»  
М.Е. Тимошенко

Генеральному директору  
ООО «СтройПроектЭнергоСвязь»  
А.И. Панину

Генеральному директору  
ОАО «НТЦ Электроэнергетики»  
В.Н. Вариводову

Генеральному директору  
ОАО «СевЗапНТЦ»  
Ю.В. Маневичу

Генеральному директору  
ОАО «Силтумэлектропроект»  
И.З. Глускину

Директору  
ООО «Уралпроектинжиниринг»  
Н.А. Сотскову

Директору ООО «Энергопроект»  
С.П. Петрищевой

Директору филиала  
ОАО «ИЦЭ Поволжья» -  
«Нижегородскэнергосетьпроект»  
А.А.Никифорову

Директору филиала  
ОАО «Южный ИЦЭ» -  
«Волгоградэнергосетьпроект»  
В.А. Беловицкому

Генеральному директору  
ООО «КомплектЭнерго»  
И.О. Васильеву

Генеральному директору  
ЗАО «Новинтех»  
Д.В. Иванову

Генеральному директору  
ОАО «Уралэлектротяжмаш –  
Уралгидромаш»

Генеральному директору  
ОАО «Запорожтрансформатор»  
Л.Н. Конторовичу

Генеральному директору  
ЗАО ГК «Электрощит» ТМ-Самара  
А.Е. Половинкину

Директору Центра инжиниринга  
ООО «Сименс»  
А.А. Волкову

Генеральному директору  
NEXANS  
Б.А. Исмаилову

Советнику Председателя консорциума  
«ХИМЭНЕРГО»  
В.В. Жадану

Генеральному директору  
ЗАО ИГ «Волга»  
А.С. Тишаеву

Генеральному директору ООО  
«Управление строительных работ»  
И.А. Андросову

Начальнику отдела продаж в  
энергетический сектор  
ОАО «Доминанта-Энерджи»  
В.А. Чудинову

### **Меморандум**

по итогам конференции «Развитие магистральных сетей: задачи энергостроительного комплекса», проведенной ОАО «ЦИУС ЕЭС» в г. Москве 12-13.11.2008 г.

### **Предлагается:**

1. Считать основой при проектировании, строительстве, вводе в эксплуатацию и собственно эксплуатации электросетевых объектов – Положение о технической политике ОАО «ФСК ЕЭС», отраслевые и ведомственные НТД и ОРД.
2. Учитывая сложность решаемых задач – систематизировать проведение специализированных обучающих семинаров по актуальным аспектам технической политики.
3. Аттестацию электрооборудования считать обязательным условием для его применения на объектах строительства. Ускорить темпы аттестации оборудования и устройств, учитывая, что основные виды электрооборудования и вторичных систем имеют аттестованные образцы.
4. Обратить внимание на типы элегазовых выключателей, аттестованных на применение в климатических зонах ХЛ (-60 °С), в IV и выше районах по гололедообразованию, ветру (40 м/с), сейсмической активности до 9 баллов.
5. Заказчикам и участникам конкурсов принять к учету информацию ряда российских производителей, расширяющих рынок поставщиков электрооборудования, повышающих качество производимой номенклатуры электрооборудования, при условии аттестации оборудования в ОАО «ФСК ЕЭС» (по результатам сообщений ОАО «Энергомаш УЭТМ», ОАО «Тольяттинский трансформатор», ОАО «Энергомеханический завод», ЗАО «ЗЭТО», «ОАО «Бреслер» и др.).
6. Принять к сведению информацию «Энергомаш Ltd» о выпуске элегазовых выключателей 110, 220, 500 кВ, прошедших климатические испытания на -60 °С.
7. Принять к сведению информацию о выпуске:
  - сухих трансформаторов 16 МВа, 35 кВ «УЭТМ-Уралгидромаш»;
  - модернизированных КРУЭ 110-500 кВ «Энергомеханического завода»;
  - широкой номенклатуры трансформаторов и авотрансформаторов общего пользования «Тольяттинского трансформатора», альтернативных производимым на «Электрозаводе» и «ЗТЗ»;

- разъединителей пантографного типа на 110-500 кВ и компактных комбинированных модульных ячеек 110 кВ производства «ЗЭТО»;
  - устройств вторичных систем высокочастотных защит, совместимых с устройствами старых типов по обратным концам ВЛ, производства «Бреслер».
8. При проектировании и сооружении ВЛ соблюдать требования выноса узла крепления оттяжек опор к фундаментам над поверхностью земли.
  9. При проектировании и выборе окончательных решений не допускать отклонения от действующих методических, нормативно-технических документов, регламентов и технических заданий:
    - обеспечить проработку технических решений с рассмотрением нескольких вариантов, не создавая условий неопределенности;
    - направляемые для рассмотрения принципиальные схемы должны сопровождаться пояснительной запиской с расчетами режимов. Для предварительного рассмотрения в целях экономии времени допустимо направление схем с пояснительной запиской в электронном виде (но обязательно в читабельном формате и с соответствующим качеством);
    - техническим подразделениям не превышать установленные действующими ОРД сроки подготовки заключения на Проекты и КД;
    - ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработать недостающие Регламенты взаимодействия с ОАО «СО ЕЭС», филиалами ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС (ПМЭС) по экспертизе и согласованию ПСД (первичные и вторичные схемы, исходные данные);
    - раздел «Организация эксплуатации» необходимо углублять, расширять и конкретизировать в соответствии с НТП.
  10. В договорах на проектирование обязательно предусматривать требования по доработке проекта по замечаниям экспертизы, и защиты проекта в Госэкспертизе.
  11. ОАО «ЦИУС ЕЭС» подготовить предложения по согласованию с Госэкспертизой 10 главы Сводно-сметного расчета в ПСД, о содержании дирекции строительства.
  12. ОАО «ЦИУС ЕЭС» в перспективе организовывать до начала конкретного проектирования:
    - выбор и согласование площадок ПС и трасс ВЛ (КЛ) с оформлением Актов предварительного согласования;
    - выполнение схемы присоединения объекта к сети на основе схемно-режимного обоснования с учетом перспективы.
  13. Техническому управлению ОАО «ЦИУС ЕЭС» продолжить работы по формированию типовых технических решений и решений повторного применения при проектировании.
  14. В схемах организации связи в проектах конкретных объектов учитывать инфраструктурные проекты и конкретные проекты смежных объектов.

15. Обеспечить полное и своевременное проектирование АИИС КУЭ и ее реализацию на объектах в соответствии с требованиями НП «АТС». Невыполнение этих требований сопровождаются штрафными санкциями.  
При реконструкции АИИС КУЭ необходимо предусматривать работу старой системы до наладки и аттестации новой.
16. Объем автоматизации АСУ ТП приводить в соответствии с объёмами нового строительства (расширения, реконструкции).
17. ОАО «НТЦ Электроэнергетики» концентрировать свои усилия на следующих направлениях электросетевого строительства:
  - создании БД по электрооборудованию с выверкой и оптимизацией состава и содержания технических требований;
  - мониторинге технического прогресса в мире по всем направлениям (наука, проектирование, создание новой техники, строительная индустрия);
  - экспертизе наукоемких инновационных проектов.
18. Проектным организациям принять состав и объем «Системы охраны объекта» в соответствии с концепцией ССПТИ.
19. Применять провода аеро-z на спецпереходах ВЛ и как альтернативу отказа от плавки гололёда.
20. Все замечания и технические решения по схемам на уровне МЭС подтверждать письмами.
21. Для объектов комплексной реконструкции на 1 этапе проекта определять очередность строительства.
22. По согласованию применять одностадийное проектирование как фактор существенного сокращения сроков.
23. Применять Федеральный закон от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
24. Принять как руководство к действию приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 18.07.2008 №306.

Более подробная информация об актуальных вопросах проектирования, строительства, производства электрооборудования и систем представлена в докладах участников конференции в электронной библиотеке НТД и рекомендательных материалах, переданных участникам конференции на CD.