

СОГЛАСОВАНО:



|   |  |
|---|--|
| Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные Магистральные нефтепроводы». Измерительно-информационный комплекс НПС «Малая Пурга» | Внесена в Государственный реестр средств измерений<br>Регистрационный номер № 34464-04 |
|---|--|

Изготовлена по проектной документации ЗАО «ОРДИНАТА», г. «Москва», заводской номер № 04-411711.07-05.36.

#### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные Магистральные нефтепроводы». Измерительно-информационный комплекс НПС «Малая Пурга» (далее - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга»), Удмуртская республика, Малопургинский р-н, с.Малая Пурга, предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации.

Областью применения АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга» является коммерческий учёт электрической энергии на объекте ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга» по утвержденной методике выполнения измерений количества электрической энергии (МВИ КУЭ).

#### ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга» представляет собой многофункциональную, 2<sup>х</sup>-уровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительного комплекса электроустановки (далее - ИВКЭ) с системой обеспечения единого времени (СОЕВ).

АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача в ИВК ООО «Транснефтьсервис С» результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии средств измерений со стороны сервера организаций - участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы обеспечения единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S по ГОСТ 30206 (в части активной электроэнергии) и 0,5 по ГОСТ 26035 (в части реактивной электроэнергии).

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), созданный на основе комплектного устройства учета и автоматики (КУУиА) и системы обеспечения единого времени (далее – СОЕВ).

КУУиА реализовано на платформе индустриального сетевого контроллера типа «СИКОН С-70».

Первичные фазные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. На основе цифрового представления сигналов, соответствующих мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, с учетом (или без) коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН)..

Данные со счетчиков посредством канала связи RS-485, через устройство защиты от импульсных помех (УЗИП) и разветвительную коробку поступают в ИВКЭ.,

На уровне ИВКЭ происходит первичная обработка и сохранение данных измерений. С уровня ИВКЭ данные измерений поступают посредством Ethernet через HUD и маршрутизатор основного и резервного канала на спутниковый модем, входящим в основной канал связи. Основной канал связи организован через телепорт г. Москвы и канал E1 на основе ВОЛС между ЗАО «СетьТелеком» (телепорт п. Медвежьи озера) и информационно-вычислительным комплексом (далее – ИВК) ТНС.

Резервный канал связи организован по составному коммутируемую телефонному каналу корпоративной сети ОАО «Связьтранснефть С» и местного оператора GSM-связи.

Данные от ИВКЭ поступают в ИВК ООО «Транснефтьсервис С» для формирования отчетных документов.

Передача результатов измерений производится в XML формате с заданной в ИВК ТНСС периодичностью. Допускается, в случае возникновения технических проблем, передача данных с задержкой, но на срок не более 3-х рабочих дней.

СОЕВ АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга» построена на базе устройства синхронизации времени типа УСВ-1, ВЛСТ 221.00.000-02, номер в Государственном реестре средств измерений № 28716-05, расположенным на уровне ИВК ТНСС.

СОЕВ обеспечивает погрешность системного времени в ИВКЭ и счетчиках электрической энергии в пределах допускаемой абсолютной погрешности измерения текущего времени, равной 5 с/сут.

Для защиты измерительной системы от несанкционированного доступа к значениям измеренных величин и расчетных показателей с целью корректировки предусмотрен многоступенчатый доступ к текущим данным и параметрам настройки системы (электронные ключи, индивидуальные пароли и программные средства для защиты файлов и базы данных).

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 1  
Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

| Канал измерений |  | Состав измерительного канала   |                  |  |   | Метрологические характеристики   |  |   |
|-----------------|--|--|------------------|--|---|----------------------------------|--|---|
| Номер ИК        | Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения | Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке | Обозначение, тип | Заводской номер  | К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub> ·К <sub>Сч</sub> | Наименование измеряемой величины | Основная Погрешность ИК, ± %   | Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± % |
| 1               | 2  | 3  | 4                | 5  | 6   | 7                                | 8  | 9   |
|                 |  | АИИС КУЭ   | №                | АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга» | № 04-411711.07-05.36                              |                                  |  |   |
|                 |  | ИВКЭ   | № 28822-05       | «СИКОН С-70»   | № 1057  |                                  | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> |   |

Продолжение таблицы 1

| 1                        | 2                                      | 3          | 4  | 5             | 6         | 7       | 8     | 9  |  |  |
|--------------------------|--|------------|--|---------------|-----------|---------|-------|--|--|--|
| <b>НПС «Малая Пурга»</b> |  |            |  |               |           |         |       |  |  |  |
| 1                        | ЗРУ-6 кВ, Ввод №1,                     | ТТ         | КТ=0,5S<br>К <sub>ТТ</sub> =1500/5<br>№ 25433-03 | A             | ТЛО-10    | № 12565 | 18000 | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> | W <sub>P</sub> ± 0,8 %<br>W <sub>Q</sub> ± 1,0 % | W <sub>P</sub> ± 5,5 %<br>W <sub>Q</sub> ± 2,6 % |
|                          |  |            |  | B             | ТЛО-10    | № 12555 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | C             | ТЛО-10    | № 12593 |       |  |  |  |
|                          |  | ТН         | КТ=0,5<br>К <sub>ТН</sub> =6000/100<br>№ 3344-04 | A             | ЗНОЛ.06-6 | № 14202 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | B             | ЗНОЛ.06-6 | № 13512 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | C             | ЗНОЛ.06-6 | № 13941 |       |  |  |  |
| Счетчик                  | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04     | СЭТ-4ТМ.03 |  | № 01090501126 |           |         |       |  |  |  |
| 2                        | ЗРУ-6 кВ, Ввод №1,                     | ТТ         | КТ=0,5S<br>К <sub>ТТ</sub> =1500/5<br>№ 25433-03 | A             | ТЛО-10    | № 12568 | 18000 | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> | W <sub>P</sub> ± 0,8 %<br>W <sub>Q</sub> ± 1,0 % | W <sub>P</sub> ± 5,5 %<br>W <sub>Q</sub> ± 2,6 % |
|                          |  |            |  | B             | ТЛО-10    | № 12604 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | C             | ТЛО-10    | № 12590 |       |  |  |  |
|                          |  | ТН         | КТ=0,5<br>К <sub>ТН</sub> =6000/100<br>№ 3344-04 | A             | ЗНОЛ.06-6 | № 13516 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | B             | ЗНОЛ.06-6 | № 13578 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | C             | ЗНОЛ.06-6 | № 13953 |       |  |  |  |
| Счетчик                  | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04     | СЭТ-4ТМ.03 |  | № 0108059227  |           |         |       |  |  |  |
| 3                        | ЗРУ-6 кВ, КЛ-6 кВ<br>ОАО "Удмуртнефть" | ТТ         | КТ=0,5S<br>К <sub>ТТ</sub> =1500/5<br>№ 25433-03 | A             | ТЛО-10    | № 12300 | 18000 | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> | W <sub>P</sub> ± 0,8 %<br>W <sub>Q</sub> ± 1,0 % | W <sub>P</sub> ± 5,5 %<br>W <sub>Q</sub> ± 2,6 % |
|                          |  |            |  | B             | ТЛО-10    | № 12313 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | C             | ТЛО-10    | № 12286 |       |  |  |  |
|                          |  | ТН         | КТ=0,5<br>К <sub>ТН</sub> =6000/100<br>№ 3344-04 | A             | ЗНОЛ.06-6 | № 14202 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | B             | ЗНОЛ.06-6 | № 13512 |       |  |  |  |
|                          |  |            |  | C             | ЗНОЛ.06-6 | № 13941 |       |  |  |  |
| Счетчик                  | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04     | СЭТ-4ТМ.03 |  | № 0109050270  |           |         |       |  |  |  |

Продолжение таблицы 1

| 1       | 2  | 3          |                                     | 4            |           | 5       | 6    | 7  | 8  | 9  |
|---------|--|------------|-------------------------------------|--------------|-----------|---------|------|--|--|--|
| 4       | ЗРУ-6 кВ, ВЛ-6 кВ<br>"Белкамнефть" яч.11 | ТТ         | КТ=0,5S<br>Ктт=100/5<br>№ 25433-03  | A            | ТЛО-10    | № 12321 | 1200 | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> | W <sub>P</sub> ± 0,8 %<br>W <sub>Q</sub> ± 1,0 % | W <sub>P</sub> ± 5,5 %<br>W <sub>Q</sub> ± 2,6 % |
|         |  |            |                                     | B            | ТЛО-10    | № 12163 |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | C            | ТЛО-10    | № 12325 |      |  |  |  |
|         |  | ТН         | КТ=0,5<br>Ктн=6000/100<br>№ 3344-04 | A            | ЗНОЛ.06-6 | № 13516 |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | B            | ЗНОЛ.06-6 | № 13578 |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | C            | ЗНОЛ.06-6 | № 13953 |      |  |  |  |
| Счетчик | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04       | СЭТ-4ТМ.03 |                                     | № 0108051061 |           |         |      |  |  |  |
| 5       | ЗРУ-6 кВ, ЦСУ-0.4 кВ                     | ТТ         | КТ=0,5S<br>Ктт=100/5<br>№ 15174-01  | A            | ТОП-0,66  | № 88811 | 20   | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> | W <sub>P</sub> ± 0,8 %<br>W <sub>Q</sub> ± 1,0 % | W <sub>P</sub> ± 5,3 %<br>W <sub>Q</sub> ± 2,9 % |
|         |  |            |                                     | B            | ТОП-0,66  | № 88819 |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | C            | ТОП-0,66  | № 88815 |      |  |  |  |
|         |  | ТН         | Отсутствует ТН                      | A            |           |         |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | B            |           |         |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | C            |           |         |      |  |  |  |
| Счетчик | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04       | СЭТ-4ТМ.03 |                                     | № 3050808    |           |         |      |  |  |  |
| 6       | ЗРУ-6 кВ, ТСН №1,<br>яч.4                | ТТ         | КТ=0,5S<br>Ктт=100/5<br>№ 15174-01  | A            | ТОП-0,66  | № 88827 | 40   | Энергия активная, W <sub>P</sub><br>Энергия реактивная, W <sub>Q</sub> | W <sub>P</sub> ± 0,6 %<br>W <sub>Q</sub> ± 0,8 % | W <sub>P</sub> ± 5,3 %<br>W <sub>Q</sub> ± 2,9 % |
|         |  |            |                                     | B            | ТОП-0,66  | № 87155 |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | C            | ТОП-0,66  | № 88859 |      |  |  |  |
|         |  | ТН         | Отсутствует ТН                      | A            |           |         |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | B            |           |         |      |  |  |  |
|         |  |            |                                     | C            |           |         |      |  |  |  |
| Счетчик | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04       | СЭТ-4ТМ.03 |                                     | № 2040200    |           |         |      |  |  |  |

Продолжение таблицы 1

| 1 | 2                          | 3       |                                    | 4          |          | 5         | 6  | 7  | 8                | 9                |  |                  |                  |
|---|----------------------------|---------|------------------------------------|------------|----------|-----------|----|--|------------------|------------------|--|------------------|------------------|
| 7 | ЗРУ-6 кВ, ТСН №2,<br>яч.16 | ТТ      | КТ=0,5S<br>КТТ=100/5<br>№ 15174-01 | A          | ТОП-0,66 | № 91105   | 20 | Энергия активная, $W_p$<br>Энергия реактивная, $W_Q$ | $W_p \pm 0,6 \%$ | $W_p \pm 5,3 \%$ |  |                  |                  |
|   |                            |         |                                    | B          | ТОП-0,66 | № 88043   |    |  |                  |                  |  |                  |                  |
|   |                            |         |                                    | C          | ТОП-0,66 | № 88042   |    |  |                  |                  |  |                  |                  |
|   |                            | ТН      | Отсутствует ТН                     | A          |          |           |    |  |                  |                  |  |                  |                  |
|   |                            |         |                                    | B          |          |           |    |  |                  |                  |  |                  |                  |
|   |                            |         |                                    | C          |          |           |    |  |                  |                  |  |                  |                  |
|   |                            | Счетчик | КТ=0,2S/0,5<br>Ксч=1<br>№ 27524-04 | СЭТ-4ТМ.03 |          | № 2056194 |    |  |                  |                  |  | $W_Q \pm 0,8 \%$ | $W_Q \pm 2,9 \%$ |

В таблице 1 в графе «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %» приведены границы погрешности результата измерений посредством ИК при доверительной вероятности  $P=0,95$ ,  $\cos\varphi=0,5$  ( $\sin\varphi=0,87$ ) и вторичном токе ТТ, равном 2 % от  $I_{ном}$ .

**Примечания:**

- В Таблице 1 приведены метрологические характеристики основной погрешности ИК (нормальные условия эксплуатации) и погрешности ИК в реальных условиях эксплуатации для измерения электрической энергии и средней мощности (получасовых);
- Нормальные условия эксплуатации:
  - параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 4,4)$  В; частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
  - параметры сети: диапазон напряжения -  $(0,99 \div 1,01)U_{н}$ ; диапазон силы тока -  $(1,0 \div 1,2)I_{н}$ ; диапазон коэффициента мощности  $\cos\varphi$  ( $\sin\varphi$ ) -  $0,87(0,5)$ ; частота -  $(50 \pm 0,15)$  Гц;
  - температура окружающего воздуха: ТТ - от  $-55^\circ\text{C}$  до  $+60^\circ\text{C}$ ; ТН - от  $-45^\circ\text{C}$  до  $+45^\circ\text{C}$ ; счетчиков: в части активной энергии - от  $+21^\circ\text{C}$  до  $+25^\circ\text{C}$ , в части реактивной энергии - от  $+18^\circ\text{C}$  до  $+22^\circ\text{C}$ ; УСПД - от  $+15^\circ\text{C}$  до  $+25^\circ\text{C}$ ;
  - относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5) \%$ ;
  - атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.
- Рабочие условия эксплуатации:
  - для ТТ и ТН:
    - параметры сети: диапазон первичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{н1}$ ; диапазон силы первичного тока -  $(0,02 \div 1,2)I_{н1}$ ; коэффициент мощности  $\cos\varphi$  ( $\sin\varphi$ ) -  $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$ ; частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
    - температура окружающего воздуха - от  $-45^\circ\text{C}$  до  $+45^\circ\text{C}$ ;
    - относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5) \%$ ;
    - атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.
  - Для электросчетчиков:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{н2}$ ; диапазон силы вторичного тока -  $(0,02 \div 1,2)I_{н2}$ ; диапазон коэффициента мощности  $\cos\varphi$  ( $\sin\varphi$ ) - 0,8 (0,6); частота -  $(50 \pm 0,5)$  Гц;
- магнитная индукция внешнего происхождения - 0,5 мТл;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^\circ\text{C}$  до  $+30^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха - (40-60) %;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение -  $(220 \pm 10)$  В; частота -  $(50 \pm 1)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от  $+15^\circ\text{C}$  до  $+25^\circ\text{C}$ ;
- относительная влажность воздуха -  $(70 \pm 5)$  %;
- атмосферное давление -  $(750 \pm 30)$  мм рт.ст.

4. Измерительные каналы включают измерительные трансформаторы тока по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электрической энергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электрической энергии и по ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электрической энергии;

5. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п.1 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1, УСПД на однопольный утвержденногo типа. Замена оформляется актом установленном на объекте ООО «Транснефтьсервис С» - в ОАО «Северо-Западные Магистральные Нефтепроводы», НПС «Малая Пурга» - порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.



Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчетчик – среднее время наработки на отказ не менее  $T_0=90\ 000$  ч., время восстановления работоспособности  $T_b=168$  ч.;
- компоненты ИВКЭ - среднее время наработки на отказ не менее  $T_0=100\ 000$  ч., среднее время восстановления работоспособности  $T_b = 24$  ч.;

Оценка надежности АИИС в целом:

$K_{Г\_АИИС} = 0,98$  – коэффициент готовности;

$T_{O\_АИИС} = 30\ 000$  ч. – среднее время наработки на отказ.

Надежность системных решений:

- резервирование электрического питания счетчиков электрической энергии с помощью АВР;
- резервирование электрического питания ИВКЭ с помощью источника бесперебойного питания;

Регистрация событий:

- журнал событий счетчика:
  - попытки несанкционированного доступа;
  - связи со счетчиком, приведшие к каким-либо изменениям данных;
  - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
  - отсутствие напряжения при наличии тока в измерительных цепях;
  - перерывы питания.
- журнал событий ИВКЭ:
  - ввод расчётных коэффициентов измерительных каналов (коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения);
  - ввод/изменение групп измерительных каналов учёта электроэнергии для расчёта агрегированных значений электроэнергии по группам точек измерений (необходимость формирования групп измерительных каналов в контроллере определяется на стадии проектирования); потеря и восстановление связи со счетчиком;
  - установка текущих значений времени и даты;
  - попытки несанкционированного доступа;
  - связи с контроллером, приведшие к каким-либо изменениям данных;
  - перезапуски контроллера (при пропадании напряжения, закливании и т.п.);
  - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
  - отключение питания.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - привод разъединителя трансформаторов напряжения;
  - клеммы низкого напряжения трансформаторов напряжения;
  - корпус (или кожух) автоматического выключателя в цепи трансформатора напряжения, а так же его рукоятка (или прозрачная крышка);
  - клеммы вторичной обмотки трансформаторов тока;
  - промежуточные клеммники, через которые проходят цепи тока и напряжения;
  - съёмные части блоков испытательных;
  - крышки клеммных отсеков счетчиков;
  - шкаф КУУиА..
- защита информации на программном уровне:
  - результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи);
  - установка пароля на счетчик;
  - установка пароля на контроллер;

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях - не менее 30 дней; при отключении питания – не менее 3 лет;
- ИВКЭ – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 дней; при отключении питания – не менее 3 лет;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений – за весь срок эксплуатации системы.

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга».

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС представлена в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектность АИИС

| Наименование  | Количество  |
|---|-------------|
| Измерительный трансформатор тока типа ТОП-0,66                                | 9 шт.       |
| Измерительный трансформатор тока типа ТЛО-10                                  | 12 шт.      |
| Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-6                              | 6 шт.       |
| Счетчик электроэнергии многофункциональный типа СЭТ-4ТМ.03                    | 7 шт.       |
| Разветвительная коробка ПР-3  | 7 шт.       |
| КУУиА, на платформе промышленного сетевого контроллера типа «СИКОН С-70»      | 1 шт.       |
| Устройство синхронизации системного времени типа «УСВ-1», ВЛСТ 221.00.000-02» | 1 шт.       |
| Специализированное программное обеспечение (ПО) «СПО ИВКЭ»                    | 1 комплект  |
| Руководство по эксплуатации   | 1 экземпляр |
| Методика поверки  | 1 экземпляр |

## ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ проводится по документу "ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» «29» 03 \_\_\_\_\_ 2007 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
  - средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
  - средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с документом «ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющимся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки. Согласовано с руководителем ГЦИ СИ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
  - средства поверки контроллера в соответствии с документом «Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С70. Методика поверки ВЛСТ 220.00.000 И1», утвержденным ФГУП ВНИИМС в 2005 году;
  - переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;
  - радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени.
- Межповерочный интервал - 4 года.

## НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ 30206-94 (МЭК 687-92) «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S)».

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные МН». ИИК НПС «Малая Пурга».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии - АИИС КУЭ ООО «Транснефтьсервис С». ОАО «Северо-Западные Магистральные Нефтепроводы». Измерительно-информационный комплекс НПС «Малая Пурга», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

**Изготовитель:** ЗАО «ОРДИНАТА.»

**Юр. адрес:** 115432, г. Москва,

2-й Кожуховский проезд, д.12, стр. 2.

**Почт. адрес:** 123610, г. Москва,

ул. Краснопресненская наб., д.12.

тел. (495)967-07-67

Генеральный директор ЗАО «ОРДИНАТА»



С. И. Каминский

**Заявитель:** НО «Инновационный фонд «РОСИСПЫТАНИЯ»

**Адрес:** 119991, г. Москва,

Ленинский пр-т., д.9

тел./ факс: (495) 781-48-99

Президент

НО «Инновационный фонд «РОСИСПЫТАНИЯ»



С.И. Ерофеев