

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ
В РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН»
(ФБУ «ЦСМ Татарстан»)**

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора
ФБУ «ЦСМ Татарстан»

 Е. Иванов
« 30 » 12 2020 г.



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
ИНСТРУКЦИЯ**

**Система автоматизированного управления
парогазовой установкой 115 МВт производственного подразделения
«Алексинская ТЭЦ»**

**Методика поверки
АСУ ТП ПГУ-115 МВт.МП**

Казань 2020 г.

Содержание

Общие положения	3
1 Операции поверки	4
2 Средства поверки.....	5
3 Требования к квалификации поверителей	5
4 Требования безопасности	5
5 Условия поверки.....	5
6 Подготовка к поверке.....	5
7 Проведение поверки	6
7.1 Внешний осмотр	6
7.2 Проверка комплектности	6
7.3 Проверка результатов поверки СИ, входящих в состав АСУ ТП ПГУ-115 МВт	6
7.4 Опробование	7
7.5 Проверка отсутствия ошибок информационного обмена.....	7
7.6 Проверка метрологических характеристик ИК АСУ ТП ПГУ-115 МВт	7
7.7 Идентификация программного обеспечения	33
8 Оформление результатов поверки	34

Настоящая методика поверки распространяется на систему автоматизированного управления парогазовой установкой 115 МВт производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» и устанавливает порядок проведения первичной и периодической поверок.

Система автоматизированного управления парогазовой установкой 115 МВт производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» (далее – АСУ ТП ПГУ-115 МВт) предназначена для измерений значений физических величин (избыточного и гидростатического давления, перепада давления, уровня, вибрации, температуры, концентрации газа, расхода) с помощью первичных преобразователей, установленных на парогазовой установке 115 МВт, автоматического непрерывного контроля технологических параметров, их визуализации, регистрации и хранения, диагностики состояния технологического оборудования, формирования сигналов предупредительной и аварийной сигнализации.

Общие положения

1.1 В состав АСУ ТП ПГУ-115 МВт входят измерительные компоненты, приведенные в документе АСУ ТП ПГУ-115 МВт.ПФ «Система автоматизированного управления парогазовой установкой 115 МВт производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ». Паспорт-формуляр». Поверке подлежит система в соответствии с перечнем измерительных каналов, приведенными в данном документе.

1.2 Первичную и периодическую поверки АСУ ТП ПГУ-115 МВт проводят по месту эксплуатации системы на базе Филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ».

1.3 Первичную поверку АСУ ТП ПГУ-115 МВт выполняют перед вводом в эксплуатацию, а также после ремонта.

1.4 Периодическую поверку АСУ ТП ПГУ-115 МВт выполняют в процессе эксплуатации через установленный интервал между поверками.

1.5 Измерительные компоненты АСУ ТП ПГУ-115 МВт поверяют с интервалами между поверками, установленными при утверждении их типа. Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки АСУ ТП ПГУ-115 МВт, поверяется только этот компонент и поверка АСУ ТП ПГУ-115 МВт не проводится. После поверки измерительного компонента и восстановления ИК выполняется проверка ИК в той его части и в том объеме, который необходим для того, чтобы убедиться, что действия, связанные с поверкой измерительного компонента, не нарушили метрологических свойств ИК (схема соединения и т.п.).

1.6 Допускается проведения поверки отдельных измерительных каналов из состава АСУ ТП ПГУ-115 МВт по заявлению эксплуатирующей организации с указанием объема проводимой поверки.

Интервал между поверками системы – 3 года.

1 Операции поверки

При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1.

Таблица 1 - Операции поверки

Наименование операции	Номер пункта НД по поверке	Обязательность проведения операции при	
		первичной поверке	периодической поверке
1. Подготовка к поверке	6	Да	Да
2. Внешний осмотр	7.1	Да	Да
3. Проверка комплектности	7.2	Да	Да
4. Проверка результатов поверки СИ, входящих в состав АСУ ТП ПГУ-115 МВт	7.3	Да	Да
5. Опробование	7.4	Да	Да
6. Проверка отсутствия ошибок информационного обмена	7.5	Да	Да
7. Проверка метрологических характеристик измерительных каналов АСУ ТП ПГУ-115 МВт: - проверка допускаемой приведенной погрешности каналов измерения избыточного давления; - проверка допускаемой приведенной погрешности каналов измерения перепада давления; - проверка допускаемой приведенной погрешности каналов измерения гидростатического давления (уровня); - проверка допускаемой приведенной погрешности каналов измерения уровня; - проверка допускаемой приведенной погрешности каналов измерения концентрации газа; - проверка допускаемой приведенной погрешности каналов измерения вибрации; - проверка допускаемой приведенной погрешности измерения температуры; - проверка допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры термосопротивлениями; - проверка допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры термопарами; - проверка допускаемой относительной погрешности измерения расхода	7.6	Да	Да
8. Идентификация программного обеспечения	7.7	Да	Да
9. Оформление результатов поверки	8	Да	Да

2 Средства поверки

При проведении поверки применяют эталоны, основные средства измерений и вспомогательные устройства в соответствии с методиками поверки указанными в описаниях типа на средства измерений входящие в состав АСУ ТП ПГУ-115 МВт, а также средства поверки приведенные в таблице 2.

Таблица 2 - Средства измерений, применяемые при поверке

№ п/п	Наименование и тип (условное обозначение) основного или вспомогательного средства поверки; обозначение нормативного документа, регламентирующего технические требования, и (или) метрологические и основные технические характеристики средства поверки	Номер пункта документа по поверке
1	Калибратор процессов многофункциональный Fluke 726, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде № 52221-12 – 2 шт.	7.6
2	Магазин электрического сопротивления Р4834, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде № 11326-90.	7.6

Примечание - Допускается применение других средств поверки с метрологическими характеристиками, обеспечивающими требуемые точности измерений.

3 Требования к квалификации поверителей

Поверку АСУ ТП ПГУ-115 МВт осуществляют аккредитованные в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации на проведение поверки средств измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели изучившие настоящую методику поверки и руководство по эксплуатации на систему, имеющие стаж работы по данному виду измерений не менее 1 года.

4 Требования безопасности

При проведении поверки необходимо соблюдать требования безопасности, предусмотренные «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013г. №328н), ГОСТ 12.2.007.0-75, ГОСТ 12.2.007.3-75, ГОСТ 22261-94 и указаниями по безопасности, оговоренными в технических описаниях, руководствах по эксплуатации на измерительные компоненты системы в соответствующей документации на эталоны и другие средства поверки.

5 Условия поверки

При проведении поверки должны соблюдаться рабочие условия эксплуатации компонентов, входящих в состав системы в соответствии с НД на эти компоненты.

6 Подготовка к поверке

6.1 Для проведения поверки представляют следующую документацию:

- руководство по эксплуатации на систему;

- описание типа;
- действующие свидетельства о поверке измерительных компонентов, входящих в ИК АСУ ТП ПГУ-115 МВт, и свидетельство о предыдущей поверке системы (при периодической и внеочередной поверке);

6.2 Перед проведением поверки выполняют следующие подготовительные работы:

- проводят организационно-технические мероприятия по доступу поверителей и персонала энергообъекта к местам установки СИ в составе АСУ ТП ПГУ-115 МВт;
- проводят организационно-технические мероприятия по обеспечению безопасности поверочных работ в соответствии с действующими правилами и руководствами по эксплуатации применяемого оборудования;
- средства поверки выдерживают в условиях и в течение времени, установленных в нормативных документах на средства поверки;
- все средства измерений, которые подлежат заземлению, должны быть надежно заземлены, подсоединение зажимов защитного заземления к контуру заземления должно производиться ранее других соединений, а отсоединение - после всех отсоединений.

7 Проведение поверки

7.1 Внешний осмотр

При проведении внешнего осмотра системы проверяют:

- отсутствие механических повреждений компонентов, входящих в состав АСУ ТП ПГУ-115 МВт;
- состояние линий связи, разъемов и соединительных клеммных колодок, при этом они должны соответствовать технической документации (ТД) на систему и не иметь повреждений, деталей с ослабленным или отсутствующим креплением;
- наличие действующих пломб в установленных местах, соответствие заводских номеров технических компонентов системы номерам, указанным в эксплуатационной документации АСУ ТП ПГУ-115 МВт;
- наличие заземляющих клемм (или клемм на корпусах) шкафов с электрооборудованием, входящим в состав системы.

7.2 Проверка комплектности

Проверка комплектности системы проводится в соответствии документом АСУ ТП ПГУ-115 МВт.ПФ «Система автоматизированного управления парогазовой установкой 115 МВт производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ». Паспорт-формуляр».

Считается, что проверка прошла успешно, если комплектность АСУ ТП ПГУ-115 МВт соответствует требованиям данного документа.

7.3 Проверка результатов поверки СИ, входящих в состав системы

Проверка результатов поверки проводится путем проверки наличия и срока действия знаков поверки СИ, входящих в состав АСУ ТП ПГУ-115 МВт, приведенных в Паспорте-формуляре. При этом знаки поверки должны быть нанесены на СИ и (или) на свидетельства о поверке СИ и (или) в паспорт (паспорт-формуляр) данного СИ в составе АСУ ТП ПГУ-115 МВт.

Считается, что проверка прошла успешно, если все СИ, входящие в состав АСУ ТП

ПГУ-115 МВт, обладают действующим статусом поверки.

7.4 Опробование

7.4.1 Перед опробованием системы в целом необходимо выполнить проверку функционирования её компонентов.

7.4.2 Проверяют правильность функционирования системы в соответствии с его эксплуатационной документацией с помощью тестового программного обеспечения.

7.4.3 Непосредственно перед выполнением экспериментальных исследований необходимо подготовить систему и средства измерений к работе в соответствии с их эксплуатационной документацией.

7.5 Проверка отсутствия ошибок информационного обмена

На сервере АСУ ТП ПГУ-115 МВт распечатывают значения результатов измерений, зарегистрированные за полные предшествующие дню проверки сутки по всем ИК. Проверяют наличие данных, соответствующих каждому интервалу времени. Пропуск данных не допускается за исключением случаев, когда этот пропуск был обусловлен отключением ИК или устраненным отказом какого-либо компонента системы.

7.6 Проверка метрологических характеристик измерительных каналов АСУ ТП ПГУ-115 МВт

7.6.1 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности каналов измерения избыточного давления.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.1) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

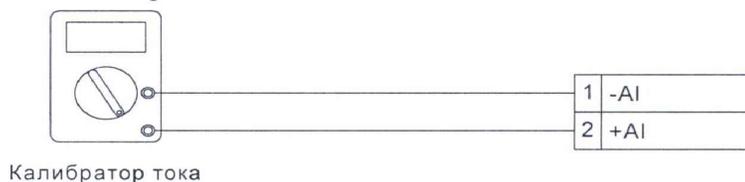


Рисунок 1

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренному давлению.

Таблица 3 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 6,3 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,00	4,0
1,26	7,2
2,52	10,4
3,78	13,6
5,04	16,8
6,30	20,0

Таблица 4 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 60 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0	4,0
12	7,2
24	10,4
36	13,6
48	16,8
60	20,0

Таблица 5 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 300 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0	4,0
60	7,2
120	10,4
180	13,6
240	16,8
300	20,0

Таблица 6 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 400 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0	4,0
80	7,2
160	10,4
240	13,6
320	16,8
400	20,0

Таблица 7 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от -100 до 300 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
-100	4,0
-10	7,2
60	10,4
140	13,6
220	16,8
300	20,0

Таблица 8 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от -100 до 60 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
-100	4,0
-68	7,2
-36	10,4
-4	13,6
28	16,8
60	20,0

Таблица 9 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от -5 до 0 кПа:

Значение избыточного давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
-5	4,0
-4	7,2
-3	10,4
-2	13,6
-1	16,8
0	20,0

Таблица 10 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 0,6 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,00	4,0
0,12	7,2
0,24	10,4
0,36	13,6
0,48	16,8
0,60	20,0

Таблица 11 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 1,0 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,0	4,0
0,2	7,2
0,4	10,4
0,6	13,6
0,8	16,8
1,0	20,0

Таблица 12 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 1,6 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,00	4,0
0,32	7,2
0,64	10,4
0,96	13,6
1,28	16,8
1,60	20,0

Таблица 13 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 2,5 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,0	4,0
0,5	7,2
1,0	10,4
1,5	13,6
2,0	16,8
2,5	20,0

Таблица 14 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 4 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,0	4,0
0,8	7,2
1,6	10,4
2,4	13,6
3,6	16,8
4,0	20,0

Таблица 15 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 16 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,0	4,0
3,2	7,2
6,4	10,4
9,6	13,6
12,8	16,8
16,0	20,0

Таблица 16 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 25 МПа:

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0	4,0
5	7,2
10	10,4
15	13,6
20	16,8
25	20,0

Таблица 17 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 6 бар (от 0 до 600 кПа):

Значение избыточного давления, кПа (бар)	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0 (0,0)	4,0
120 (1,2)	7,2
240 (2,4)	10,4
360 (3,6)	13,6
480 (4,8)	16,8
600 (6,0)	20,0

Таблица 18 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 16 бар (от 0 до 1,6 МПа):

Значение избыточного давления, МПа (бар)	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,00 (0,0)	4,0
0,32 (3,2)	7,2
0,64 (6,4)	10,4
0,96 (9,6)	13,6
1,28 (12,8)	16,8
1,60 (16,0)	20,0

Таблица 19 – Соответствие «Избыточное давление - Сила тока» для диапазона измерений избыточного давления от 0 до 25 бар (от 0 до 2,5 МПа):

Значение избыточного давления, МПа (бар)	Значение силы тока, соответствующее значению избыточного давления, мА
0,0 (0)	4,0
0,5 (5)	7,2
1,0 (10)	10,4
1,5 (15)	13,6
2,0 (20)	16,8
2,5 (25)	20,0

Значение приведенной погрешности измерений избыточного давления определяется по формуле:

$$\delta_p = \frac{P_{изм} - P_{уст}}{P_{max} - P_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$P_{изм}$ – i-е значение давления, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$P_{уст}$ – i-е значение давления, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

P_{max} , P_{min} – значение давления, равное максимальному минимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений избыточного давления δ_p не превышает

$\pm 0,7\%$ для ИК с номерами Z1EKN10CP101, Z1EKN10CP103, Z1EKN10CP104, Z1EKN10CP105, Z1EKN10CP302, Z1EKN10CP401, Z2EKN10CP101, Z2EKN10CP103, Z2EKN10CP104, Z2EKN10CP105, Z2EKN10CP302, Z2EKN10CP401, Z3EKN10CP101, Z3EKN10CP103, Z3EKN10CP104, Z3EKN10CP105, Z3EKN10CP302, Z3EKN10CP401;

$\pm 0,2\%$ для ИК с номерами A1MBP10CP010, A2MBP10CP010;

$\pm 0,15\%$ для ИК с номерами A1MBV10CP015, A1MBV40CP015, A1MBV40CP025, A2MBV10CP015, A2MBV40CP015, A2MBV40CP025;

$\pm 0,1\%$ для ИК с номерами A0LAC21CP005, A0LAC22CP005, A0LAC23CP005, A0LAC61CP001, A0LAC61CP002, A0LAC62CP001, A0LAC62CP002, A0LAC63CP001, A0LAC63CP002, A0NDC11CP001, A0NDC12CP001, A0NDC13CP001, A0PGL21CP001, A0PGL22CP001, A0PGL23CP001, A1HAD30CP001, A1HAD30CP002, A1HAD30CP003, A1HNA20CP001, A1HNA20CP002, A1HNA20CP003, A1LAB40CP001, A1LBA10CP001, A1LCQ10CP001, A2HAD30CP001, A2HAD30CP002, A2HAD30CP003, A2HNA20CP001, A2HNA20CP002, A2HNA20CP003, A2LAB40CP001, A2LBA10CP001, A2LCQ10CP001.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если $\delta_{ИК} = \pm 1,1\sqrt{\delta_p^2 + \delta_{ППП}^2}$ не превышает

$\pm 2,1\%$ для ИК с номерами A0LAC21CP005, A0LAC22CP005, A0LAC23CP005, A0NDC11CP001, A0NDC12CP001, A0NDC13CP001;

$\pm 2,0\%$ для ИК с номерами A0LAC61CP001, A0LAC62CP001, A0LAC63CP001, A0LAC61CP002, A0LAC62CP002, A0LAC63CP002, A0PGL21CP001, A0PGL22CP001, A0PGL23CP001;

$\pm 0,9\%$ для ИК с номерами A0MAN12CP001, A0MAN12CP002, A0MAN22CP001, A0MAN22CP002, A0MAP12CP001, A0MAP12CP002, A0MAP22CP001, A0MAP22CP002, A0MAX40CP001, A0MAX40CP002, A0MAX40CP003, Z1EKN10CP101, Z1EKN10CP103, Z1EKN10CP105, Z1EKN10CP401, Z2EKN10CP101, Z2EKN10CP103, Z2EKN10CP105, Z2EKN10CP401, Z3EKN10CP101, Z3EKN10CP103, Z3EKN10CP105, Z3EKN10CP401;

$\pm 0,8\%$ для ИК с номерами A0MAV40CP001, A0MAV40CP002, A0MAV40CP003, A0LBD10CP101, A0LBD10CP102, A0LBD10CP103, A0MAA10CP101, A0MAA10CP102, A0MAA10CP103, A0MAG10CP001, A0MAG10CP002, A0MAG10CP003;

$\pm 0,6\%$ для ИК с номерами A1HNA20CP001, A1HNA20CP002, A1HNA20CP003, A2HNA20CP001, A2HNA20CP002, A2HNA20CP003;

$\pm 0,5\%$ для ИК с номерами A1MBP10CP010, A2MBP10CP010;

$\pm 0,4\%$ для ИК с номерами A1MBV10CP015, A2MBV10CP015, A1LAB40CP001, A2LAB40CP001;

$\pm 0,3\%$ для ИК с номерами A1MBV40CP015, A1MBV40CP025, A2MBV40CP015, A2MBV40CP025;

$\pm 0,25\%$ для ИК с номерами A1HAD30CP001, A1HAD30CP002, A1HAD30CP003, A1LBA10CP001, A2HAD30CP001, A2HAD30CP002, A2HAD30CP003, A2LBA10CP001, A1LCQ10CP001, A2LCQ10CP001,

где $\delta_{\text{пил}}$ - значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.2 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности каналов измерения перепада давления.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.2) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

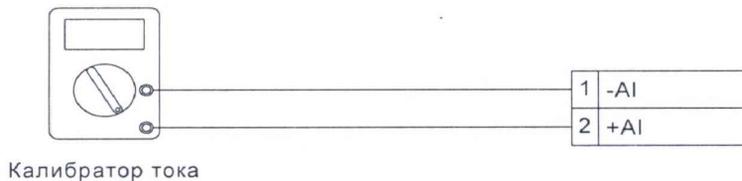


Рисунок 2

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренному перепаду давления.

Таблица 20 – Соответствие «Перепад давления - Сила тока» для диапазона измерений перепада давления от 0 до 2 кПа:

Значение перепада давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению перепада давления, мА
0,0	4,0
0,4	7,2
0,8	10,4
1,2	13,6
1,6	16,8
2,0	20,0

Таблица 21 – Соответствие «Перепад давления - Сила тока» для диапазона измерений перепада давления от -3 до 3 кПа:

Значение перепада давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению перепада давления, мА
-3,0	4,0
-1,8	7,2
-0,6	10,4
0,6	13,6
1,8	16,8
3,0	20,0

Таблица 22 – Соответствие «Перепад давления - Сила тока» для диапазона измерений перепада давления от 0 до 50 кПа (от 0 до 500 мбар):

Значение перепада давления, кПа (мбар)	Значение силы тока, соответствующее значению перепада давления, мА
0 (0)	4,0
10 (100)	7,2
20 (200)	10,4
30 (300)	13,6
40 (400)	16,8
50 (500)	20,0

Таблица 23 – Соответствие «Перепад давления - Сила тока» для диапазона измерений перепада давления от 0 до 0,1 МПа:

Значение перепада давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению перепада давления, мА
0,00	4,0
0,02	7,2
0,04	10,4
0,06	13,6
0,08	16,8
0,10	20,0

Таблица 24 – Соответствие «Перепад давления - Сила тока» для диапазона измерений перепада давления от 0 до 1 МПа:

Значение перепада давления, МПа	Значение силы тока, соответствующее значению перепада давления, мА
0,0	4,0
0,2	7,2
0,4	10,4
0,6	13,6
0,8	16,8
1,0	20,0

Значение приведенной погрешности измерений перепада давления определяется по формуле:

$$\delta_p = \frac{P_{изм} - P_{уст}}{P_{max} - P_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$P_{изм}$ – i-е значение перепада давления, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$P_{уст}$ – i-е значение перепада давления, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

P_{max} , P_{min} – значение перепада давления, равное максимальному минимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений перепада давления δ_p не превышает $\pm 0,7 \%$ для ИК с номерами Z1EKN10CP302, Z2EKN10CP302, Z3EKN10CP302;

$\pm 0,2 \%$ для ИК с номерами A1SAG10CP010, A2SAG10CP010, A1MBA10CP085, A1MBA10CP090, A1MBA10CP095, A2MBA10CP085, A2MBA10CP090, A2MBA10CP095;

$\pm 0,15 \%$ для ИК с номерами A1MBL10CP005, A1MBL10CP010, A2MBL10CP005, A2MBL10CP010, A1MBA10CP075, A2MBA10CP075;

$\pm 0,1 \%$ для ИК с номерами A0LAC21CP001, A0LAC22CP001, A0LAC23CP001.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если $\delta_{ИК} = \pm 1,1 \sqrt{\delta_p^2 + \delta_{ПИП}^2}$ не превышает

$\pm 2,9 \%$ для ИК с номерами A0LAC21CP001, A0LAC22CP001, A0LAC23CP001;

$\pm 2,8 \%$ для ИК с номерами A1MBA10CP085, A1MBA10CP090, A1MBA10CP095, A2MBA10CP085, A2MBA10CP090, A2MBA10CP095;

$\pm 0,9 \%$ для ИК с номерами Z1EKN10CP302, Z2EKN10CP302, Z3EKN10CP302;

$\pm 0,4 \%$ для ИК с номерами A1MBL10CP005, A1MBL10CP010, A2MBL10CP005, A2MBL10CP010, A1SAG10CP010, A2SAG10CP010, A1MBA10CP075, A2MBA10CP075

где $\delta_{ПИП}$ – значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.3 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности каналов измерения гидростатического давления (уровня).

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.3) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

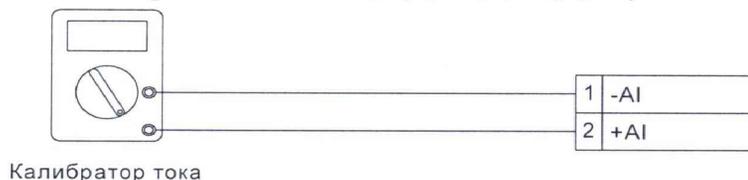


Рисунок 3

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренному давлению.

Таблица 25 – Соответствие «Гидростатическое давление - Сила тока» для диапазона измерений гидростатического давления от 0 до 6,3 кПа:

Значение гидростатического давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению гидростатического давления, мА
0,00	4,0
1,26	7,2
2,52	10,4
3,78	13,6
5,04	16,8
6,30	20,0

Таблица 26 – Соответствие «Гидростатическое давление - Сила тока» для диапазона измерений гидростатического давления от 0 до 10 кПа:

Значение гидростатического давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению гидростатического давления, мА
0	4,0
2	7,2
4	10,4
6	13,6
8	16,8
10	20,0

Таблица 27 – Соответствие «Гидростатическое давление - Сила тока» для диапазона измерений гидростатического давления от 0 до 16 кПа:

Значение гидростатического давления, кПа	Значение силы тока, соответствующее значению гидростатического давления, мА
0,0	4,0
3,2	7,2
6,4	10,4
9,6	13,6
12,8	16,8
16,0	20,0

Значение приведенной погрешности измерений гидростатического давления определяется по формуле:

$$\delta_p = \frac{P_{изм} - P_{уст}}{P_{max} - P_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$P_{изм}$ – i-е значение давления, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$P_{уст}$ – i-е значение давления, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

P_{max}, P_{min} – значение давления, равное максимальному минимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений гидростатического давления δ_p не превышает $\pm 0,1 \%$.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если $\delta_{ИК} = \pm 1,1 \sqrt{\delta_p^2 + \delta_{ПИП}^2}$ не превышает $\pm 0,25 \%$, где $\delta_{ПИП}$ – значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.4 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности каналов измерения уровня.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.4) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

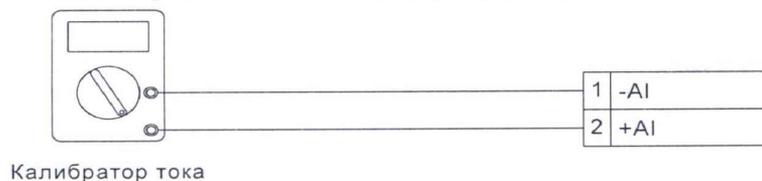


Рисунок 4

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренному уровню.

Таблица 28 – Соответствие «Уровень - Сила тока» для диапазона измерений уровня от 0 до 500 мм:

Значение уровня, мм	Значение силы тока, соответствующее значению уровня, мА
0	4,0
100	7,2
200	10,4
300	13,6
400	16,8
500	20,0

Таблица 29 – Соответствие «Уровень - Сила тока» для диапазона измерений уровня от -1250 до 450 мм:

Значение уровня, мм	Значение силы тока, соответствующее значению уровня, мА
-1250	4,0
-910	7,2
-570	10,4
-230	13,6
110	16,8
450	20,0

Таблица 30 – Соответствие «Уровень - Сила тока» для диапазона измерений уровня от 0,1 до 1,6 м:

Значение уровня, м	Значение силы тока, соответствующее значению уровня, мА
0,1	4,0
0,4	7,2
0,7	10,4
1,0	13,6
1,3	16,8
1,6	20,0

Значение приведенной погрешности измерений уровня определяется по формуле:

$$\delta_p = \frac{h_{изм} - h_{уст}}{h_{max} - h_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$h_{изм}$ – i-е значение уровня, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$h_{уст}$ – i-е значение уровня, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

h_{max} , h_{min} - значение уровня, равное максимальному минимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений уровня δ_h не превышает

$\pm 0,7\%$ для ИК с номерами А0МАG10СL001, А0МАG10СL002, А0МАG10СL003, Z1ЕКН10СL301, Z2ЕКН10СL301, Z3ЕКН10СL301;

$\pm 0,1\%$ для ИК с номером Z0РАВ60СL003.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если $\delta_{ИК} = \pm 1,1\sqrt{\delta_h^2 + \delta_{ПИП}^2}$ не превышает:

$\pm 4,5\%$ для ИК с номерами Z1ЕКН10СL301, Z2ЕКН10СL301, Z3ЕКН10СL301;

$\pm 1,5\%$ для ИК с номерами А0МАG10СL001, А0МАG10СL002, А0МАG10СL003;

$\pm 0,35\%$ для ИК с номером Z0РАВ60СL003,

где $\delta_{ПИП}$ - значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.5 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности каналов измерения концентрации газа.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.5) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

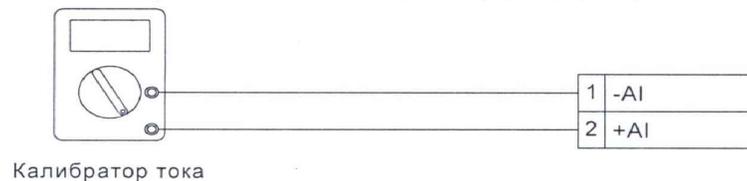


Рисунок 5

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренной концентрации газа.

Таблица 31 – Соответствие «Концентрация газа - Сила тока» для диапазона измерений концентрации газа от 0 до 100 %:

Значение концентрации газа, %	Значение силы тока, соответствующее значению концентрации, мА
0	4,0
20	7,2
40	10,4
60	13,6
80	16,8
100	20,0

Значение приведенной погрешности измерений концентрации газа определяется по формуле:

$$\delta_x = \frac{X_{изм} - X_{уст}}{X_{max} - X_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$X_{изм}$ – i-е значение концентрации газа, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$X_{уст}$ – i-е значение концентрации газа, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

X_{min} , X_{max} – значения концентрации газа, равные минимальному и максимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений концентрации газа, δ_x не превышает $\pm 0,2 \%$.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если $\delta_{ИК} = \pm 1,1 \sqrt{\delta_x^2 + \delta_{ПИП}^2}$ не превышает $\pm 5,5 \%$,

где $\delta_{ПИП}$ – значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.6 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности каналов измерения вибрации.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.6) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

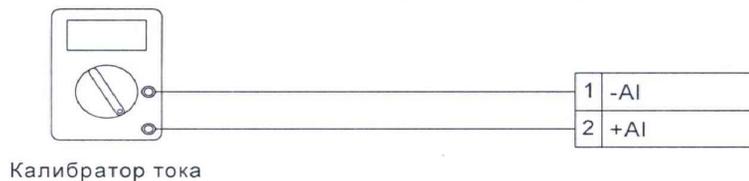


Рисунок 6

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренной вибрации.

Таблица 32 – Соответствие «Вибрация - Сила тока» для диапазона измерений вибрации от 0 до 20 мм/с:

Значение вибрации, мм/с	Значение силы тока, соответствующее значению вибрации, мА
0	4,0
4	7,2
8	10,4
12	13,6
16	16,8
20	20,0

Таблица 33 – Соответствие «Вибрация - Сила тока» для диапазона измерений вибрации от 0 до 50 мм/с:

Значение вибрации, мм/с	Значение силы тока, соответствующее значению вибрации, мА
0	4,0
10	7,2
20	10,4
30	13,6
40	16,8
50	20,0

Таблица 34 – Соответствие «Вибрация - Сила тока» для диапазона измерений вибрации от 0,1 до 30 мм/с:

Значение вибрации, мм/с	Значение силы тока, соответствующее значению вибрации, мА
0,10	4,0
6,08	7,2
12,06	10,4
18,04	13,6
24,02	16,8
30,00	20,0

Значение приведенной погрешности измерений вибрации определяется по формуле:

$$\delta_Y = \frac{Y_{изм} - Y_{уст}}{Y_{max} - Y_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$Y_{изм}$ – i-е значение вибрации, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$Y_{уст}$ – i-е значение вибрации, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

Y_{min} , Y_{max} – значения вибрации, равные минимальному и максимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений вибрации, δ_Y не превышает $\pm 0,7 \%$ для ИК с номерами Z1EKN10CY001, Z2EKN10CY001, Z3EKN10CY001; $\pm 0,1 \%$ для всех остальных ИК вибрации.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если $\delta_{ИК} = \pm 1,1\sqrt{\delta_Y^2 + \delta_{ППП}^2}$ не превышает:

±13,0 % для ИК с номерами A0NDC11CY001, A0NDC11CY002, A0NDC11CY003, A0NDC11CY004, A0NDC11CY005, A0NDC11CY006, A0NDC12CY001, A0NDC12CY002, A0NDC12CY003, A0NDC12CY004, A0NDC12CY005, A0NDC12CY006, A0NDC13CY001, A0NDC13CY002, A0NDC13CY003, A0NDC13CY004, A0NDC13CY005, A0NDC13CY006, A0NDC14CY001, A0NDC14CY002, A0NDC14CY003, A0NDC14CY004, A0NDC14CY005, A0NDC14CY006;

±8,0 % для ИК с номерами Z1EKN10CY001, Z2EKN10CY001, Z3EKN10CY001;

±8,0 % для ИК с номерами A0LAC21CY001, A0LAC21CY002, A0LAC22CY001, A0LAC22CY002, A0LAC23CY001, A0LAC23CY002,

где $\delta_{ППП}$ - значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.7 Проверка пределов допускаемой приведенной погрешности измерения температуры

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор токовых сигналов к клеммам проверяемого канала (Рис.7) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- согласно руководству по эксплуатации калибратора перевести его в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений: 4; 7,2; 10,4; 13,6; 16,8 и 20 мА;

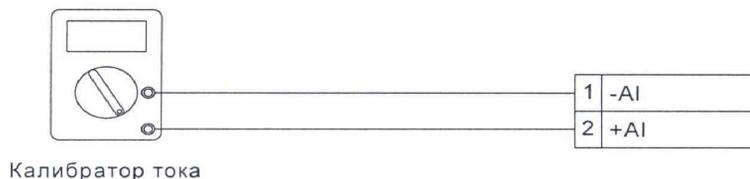


Рисунок 7

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора АСУ ТП ПГУ-115 МВт, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренной температуре.

Таблица 35 – Соответствие «Температура-Сила тока» для диапазона измерений температуры от минус 40 до плюс 120 °С:

Значение температуры, °С	Значение силы тока, соответствующее значению температуры, мА
-40	4,0
-8	7,2
24	10,4
56	13,6
88	16,8
120	20,0

Таблица 36 – Соответствие «Температура-Сила тока» для диапазона измерений температуры от минус 50 до плюс 250 °С:

Значение температуры, °С	Значение силы тока, соответствующее значению температуры, мА
-50	4,0
10	7,2
70	10,4
130	13,6
190	16,8
250	20,0

Таблица 37 – Соответствие «Температура-Сила тока» для диапазона измерений температуры от 0 до 100 °С:

Значение температуры, °С	Значение силы тока, соответствующее значению температуры, мА
0	4,0
20	7,2
40	10,4
60	13,6
80	16,8
100	20,0

Таблица 38 – Соответствие «Температура-Сила тока» для диапазона измерений температуры от 0 до 150 °С:

Значение температуры, °С	Значение силы тока, соответствующее значению температуры, мА
0	4,0
30	7,2
60	10,4
90	13,6
120	16,8
150	20,0

Таблица 39 – Соответствие «Температура-Сила тока» для диапазона измерений температуры от 0 до 180 °С:

Значение температуры, °С	Значение силы тока, соответствующее значению температуры, мА
0	4,0
36	7,2
72	10,4
108	13,6
144	16,8
180	20,0

Таблица 40 – Соответствие «Температура-Сила тока» для диапазона измерений температуры от 0 до 200 °С:

Значение температуры, °С	Значение силы тока, соответствующее значению температуры, мА
0	4,0
40	7,2
80	10,4
120	13,6
160	16,8
200	20,0

Значение приведенной погрешности измерений температуры определяется по формуле:

$$\delta_T = \frac{T_{изм} - T_{уст}}{T_{max} - T_{min}} \cdot 100 \%$$

где

$T_{изм}$ – i-е значение температуры, соответствующее измеренному значению силы тока проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$T_{уст}$ – i-е значение температуры, соответствующее силе тока, задаваемой калибратором тока;

T_{min} , T_{max} – значение температуры, равное минимальному и максимальному значению в диапазоне измерений соответственно.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение приведенной погрешности измеренных значений температуры δ_T не превышает

±0,7 % для ИК с номерами Z1EKN10CT117, Z1EKN10CT118, Z1EKN10CT119, Z2EKN10CT117, Z2EKN10CT118, Z2EKN10CT119, Z3EKN10CT117, Z3EKN10CT118, Z3EKN10CT119, Z1EKN10CT102, Z1EKN10CT301, Z1EKN10CT403, Z2EKN10CT102, Z2EKN10CT301, Z2EKN10CT403, Z3EKN10CT102, Z3EKN10CT301, Z3EKN10CT403, Z1EKN10CT701, Z1EKN10CT702, Z2EKN10CT701, Z2EKN10CT702, Z3EKN10CT701, Z3EKN10CT702;

±0,1 % для ИК с номерами A0LAC21CT001, A0LAC21CT002, A0LAC21CT121, A0LAC21CT122, A0LAC21CT123, A0LAC22CT001, A0LAC22CT002, A0LAC22CT121, A0LAC22CT122, A0LAC22CT123, A0LAC23CT001, A0LAC23CT002, A0LAC23CT121, A0LAC23CT122, A0LAC23CT123, A0NDC11CT004, A0NDC11CT005, A0NDC12CT004, A0NDC12CT005, A0NDC13CT004, A0NDC13CT005, A0LAC21CT113, A0LAC21CT114, A0LAC21CT115, A0LAC21CT116, A0LAC21CT117, A0LAC21CT118, A0LAC21CT119, A0LAC22CT113, A0LAC22CT114, A0LAC22CT115, A0LAC22CT116, A0LAC22CT117, A0LAC22CT118, A0LAC22CT119, A0LAC23CT113, A0LAC23CT114, A0LAC23CT115, A0LAC23CT116, A0LAC23CT117, A0LAC23CT118, A0LAC23CT119, A0LAC21CT111, A0LAC21CT112, A0LAC22CT111, A0LAC22CT112, A0LAC23CT111, A0LAC23CT112, A0LAC61CT001, A0LAC62CT001, A0LAC63CT001, A1HAG61CT111, A1HAG62CT111, A1LCB41CT001, A1LCB42CT001, A1NDC41CT001, A2HAG61CT111, A2HAG62CT111, A2LCB41CT001, A2LCB42CT001, A2NDC41CT001, A2NDC42CT001, A0PGL21CT001, A0PGL22CT001, A0PGL23CT001, A1HAG21CT001, A1HAG21CT111, A1HAG21CT112, A1HAG22CT001, A1HAG22CT111, A1HAG22CT112, A2HAG21CT001, A2HAG21CT111, A2HAG21CT112, A2HAG22CT001, A2HAG22CT111, A2HAG22CT112.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку если

$\delta_{ик} = \pm 1,1 \sqrt{\delta_T^2 + \delta_{пип}^2 + \delta_{вп}^2}$ не превышает:

$\pm 1,2$ % для ИК с номерами Z1EKN10CT117, Z1EKN10CT118, Z1EKN10CT119, Z2EKN10CT117, Z2EKN10CT118, Z2EKN10CT119, Z3EKN10CT117, Z3EKN10CT118, Z3EKN10CT119;

$\pm 1,1$ % для ИК с номерами A1HAG21CT001, A1HAG21CT111, A1HAG21CT112, A1HAG22CT001, A1HAG22CT111, A1HAG22CT112, A2HAG21CT001, A2HAG21CT111, A2HAG21CT112, A2HAG22CT001, A2HAG22CT111, A2HAG22CT112;

$\pm 0,9$ % для ИК с номерами A0LAC21CT113, A0LAC21CT114, A0LAC21CT115, A0LAC21CT116, A0LAC21CT117, A0LAC21CT118, A0LAC21CT119, A0LAC22CT113, A0LAC22CT114, A0LAC22CT115, A0LAC22CT116, A0LAC22CT117, A0LAC22CT118, A0LAC22CT119, A0LAC23CT113, A0LAC23CT114, A0LAC23CT115, A0LAC23CT116, A0LAC23CT117, A0LAC23CT118, A0LAC23CT119, A0LAC61CT001, A0LAC62CT001, A0LAC63CT001, A0PGL21CT001, A0PGL22CT001, A0PGL23CT001;

$\pm 0,8$ % для ИК с номерами A0LAC21CT001, A0LAC21CT002, A0LAC21CT121, A0LAC21CT122, A0LAC21CT123, A0LAC22CT001, A0LAC22CT002, A0LAC22CT121, A0LAC22CT122, A0LAC22CT123, A0LAC23CT001, A0LAC23CT002, A0LAC23CT121, A0LAC23CT122, A0LAC23CT123, A0NDC11CT004, A0NDC11CT005, A0NDC12CT004, A0NDC12CT005, A0NDC13CT004, A0NDC13CT005;

$\pm 0,7$ % для ИК с номерами A1HAG61CT111, A1HAG62CT111, A1LCB41CT001, A1LCB42CT001, A1NDC41CT001, A2HAG61CT111, A2HAG62CT111, A2LCB41CT001, A2LCB42CT001, A2NDC41CT001, A2NDC42CT001;

$\pm 0,3$ % для ИК с номерами A0LAC21CT111, A0LAC21CT112, A0LAC22CT111, A0LAC22CT112, A0LAC23CT111, A0LAC23CT112,

где $\delta_{пип}$ - значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке,

$\delta_{вп}$ - значение погрешности вторичного преобразователя, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.8 Проверка пределов допускаемой абсолютной погрешности каналов измерения температуры термосопротивлениями.

Проверку погрешности выполняют в 6 точках, соответствующих значениям 0, 20, 40, 60, 80 и 100 % диапазона изменения измеряемой величины.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить магазин сопротивлений к клеммам проверяемого канала (Рис.8) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- в соответствии с таблицами 41 – 49 последовательно задать ряд значений сопротивлений на магазине сопротивлений.

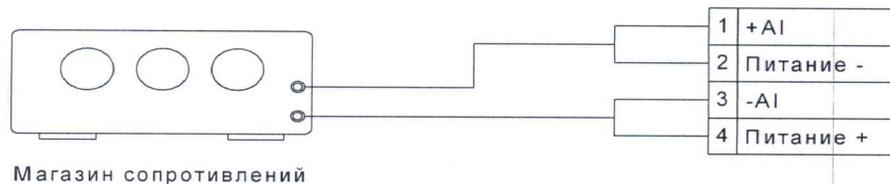


Рисунок 8

После задания значения сопротивления, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее задаваемой температуре.

Таблица 41 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от минус 50 до плюс 60 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
-50	80,31
-28	89,40
-6	97,65
16	106,24
38	114,77
60	123,24

Таблица 42 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от минус 50 до плюс 100 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
-50	80,31
-20	92,16
+10	103,90
+40	115,54
+70	127,08
+100	138,51

Таблица 43 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от минус 50 до плюс 200 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
-50	80,31
0	100,00
50	119,40
100	138,51
150	157,33
200	175,86

Таблица 44 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от минус 50 до плюс 600 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
-50	80,31
+80	130,90
+210	179,53
+340	226,21
+470	270,93
+600	313,71

Таблица 45 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от минус 30 до плюс 200 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
-30	88,22
16	106,24
62	124,01
108	141,54
154	158,82
200	175,86

Таблица 46 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от 1 до 100 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
1	100,39
20	107,79
40	115,54
60	123,24
80	130,90
100	138,51

Таблица 47 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от 0 до 150 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
0	100,00
30	111,67
60	123,24
90	134,71
120	146,07
150	157,33

Таблица 48 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от 0 до 180 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
0	100,00
36	114,00
72	127,84
108	141,54
144	155,08
180	168,48

Таблица 49 – Соответствие «Температура - Сопротивление» для диапазона измерений температуры от 1 до 80 °С:

Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соответствующее значению температуры, Ом
1	100,39
16	106,24
32	112,46
48	118,63
64	124,78
80	130,90

Значение абсолютной погрешности измерения определяется по формуле:

$$\Delta T_{TC} = T_{изм} - T_{уст}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

где

$T_{изм}$ – i-е значение температуры, соответствующее измеренному значению сопротивления проверяемым измерительным каналом и отображаемое на АРМ оператора;

$T_{уст}$ – i-е значение температуры, соответствующее сопротивлению, задаваемым магазином сопротивления;

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение абсолютной погрешности измеренных значений температуры ΔT_{TC} не превышает

$\pm 1,0 \text{ } ^\circ\text{C}$ для ИК с номерами А0NDC11СТ111, А0NDC11СТ112, А0NDC12СТ111, А0NDC12СТ112, А0NDC13СТ111, А0NDC13СТ112, А0NDC14СТ111, А0NDC14СТ112, Z0PAC10СТ001, Z0PAC20СТ001, Z0PAC30СТ001, Z0PAC10СТ002, Z0PAC10СТ003, Z0PAC10СТ004, Z0PAC10СТ008, Z0PAC10СТ009, Z0PAC20СТ002, Z0PAC20СТ003, Z0PAC20СТ004, Z0PAC20СТ008, Z0PAC20СТ009, Z0PAC30СТ002, Z0PAC30СТ003, Z0PAC30СТ004, Z0PAC30СТ008, Z0PAC30СТ009;

$\pm 0,8 \text{ } ^\circ\text{C}$ для ИК с номерами А1МВJ10СТ005, А1МВJ10СТ010, А1МВJ10СТ015, А2МВJ10СТ005, А2МВJ10СТ010, А2МВJ10СТ015, А1МВА10СТ025, А2МВА10СТ025, А1МPS10СТ005, А2МPS10СТ005, А2SAG10СТ010, А1МBP10СТ005, А2МBP10СТ005, А1МBV40СТ005, А1МBV40СТ015, А1МBV40СТ020, А2МBV40СТ005, А2МBV40СТ015, А2МBV40СТ020, А1SAG10СТ010.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку если $\Delta_{ИК} = \pm 1,1\sqrt{\Delta_{ТС}^2 + \Delta_{ПИП}^2}$

не превышает:

$\pm 1,7$ °С для ИК с номерами А1МВJ10СТ005, А1МВJ10СТ010, А1МВJ10СТ015, А2МВJ10СТ005, А2МВJ10СТ010, А2МВJ10СТ015, Z0PAC10СТ002, Z0PAC10СТ003, Z0PAC10СТ004, Z0PAC10СТ008, Z0PAC10СТ009, Z0PAC20СТ002, Z0PAC20СТ003, Z0PAC20СТ004, Z0PAC20СТ008, Z0PAC20СТ009, Z0PAC30СТ002, Z0PAC30СТ003, Z0PAC30СТ004, Z0PAC30СТ008, Z0PAC30СТ009, А1МPS10СТ005, А2МPS10СТ005;

$\pm 1,6$ °С для ИК с номерами Z0PAC10СТ001, Z0PAC20СТ001, Z0PAC30СТ001;

$\pm 1,4$ °С для ИК с номерами А0NDC14СТ111, А0NDC14СТ112;

$\pm 1,3$ °С для ИК с номерами А0NDC11СТ111, А0NDC11СТ112, А0NDC12СТ111, А0NDC12СТ112, А0NDC13СТ111, А0NDC13СТ112;

$\pm 1,1$ °С для ИК с номерами А1МВР10СТ005, А2МВР10СТ005;

$\pm 1,0$ °С для ИК с номерами А2SAG10СТ010, А1МВV40СТ005, А1МВV40СТ015, А1МВV40СТ020, А2МВV40СТ005, А2МВV40СТ015, А2МВV40СТ020, А1SAG10СТ010;

$\pm 0,9$ °С для ИК с номерами А1МВА10СТ025, А2МВА10СТ025,

где $\Delta_{ПИП}$ - значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.9 Проверка пределов допускаемой абсолютной погрешности каналов измерения температуры термомпарами.

Проверку погрешности выполняют в 6 точках, соответствующих значениям 0, 20, 40, 60, 80 и 100 % диапазона изменения измеряемой величины.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичный измерительный преобразователь и подключить калибратор напряжения к клеммам проверяемого канала (Рис.9) согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт;

- в соответствии с таблицами 50 и 51 задать последовательно значения напряжения, соответствующих диапазону измеряемой температуры.

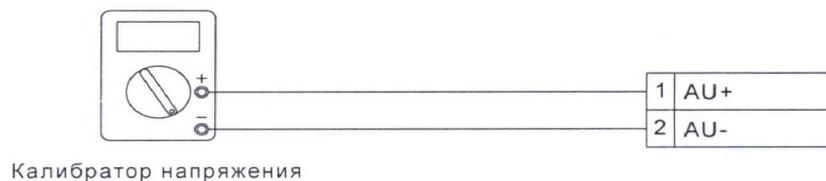


Рисунок 9

После задания значения температуры, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее задаваемой температуре.

Таблица 50 – Соответствие «Температура – Напряжение тока» для диапазона измерений температуры от минус 0 до плюс 800 °С (НСХ ТХА):

Значение температуры, °С	Значение напряжения тока, соответствующее значению температуры, мВ
0	0,000
160	6,540
320	13,040
480	19,792
640	26,602
800	33,275

Таблица 51 – Соответствие «Температура – Напряжение тока» для диапазона измерений температуры от минус 40 до плюс 700 °С (НСХ ТНН):

Значение температуры, °С	Значение напряжения тока, соответствующее значению температуры, мВ
-40	-1,023
108	3,012
256	7,803
404	13,122
552	18,749
700	24,527

Значение абсолютной погрешности измерения определяется по формуле:

$$\Delta T_{ТП} = T_{изм} - T_{уст}, \text{ } ^\circ\text{C}$$

где

$T_{изм}$ – i-е значение температуры, соответствующее измеренному значению напряжения проверяемым измерительным каналом и отображаемое на АРМ оператора;

$T_{уст}$ – i-е значение температуры, соответствующее напряжению, задаваемым калибратором напряжения;

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение абсолютной погрешности измеренных значений температуры $\Delta T_{ТП}$ не превышает

$\pm 2,1 \text{ } ^\circ\text{C}$ для ИК с номерами А1ННА20СТ001, А1ННА20СТ002, А1ННА20СТ003, А2ННА20СТ001, А2ННА20СТ002, А2ННА20СТ003;

$\pm 1,5 \text{ } ^\circ\text{C}$ для ИК с номерами А1МВА10СТ100ХЕ01, А1МВА10СТ100ХЕ02, А1МВА10СТ105ХЕ01, А1МВА10СТ105ХЕ02, А1МВА10СТ110ХЕ01, А1МВА10СТ110ХЕ02, А1МВА10СТ115ХЕ01, А1МВА10СТ115ХЕ02, А1МВА10СТ120ХЕ01, А1МВА10СТ120ХЕ02, А1МВА10СТ125ХЕ01, А1МВА10СТ125ХЕ02, А1МВА10СТ130ХЕ01, А1МВА10СТ130ХЕ02, А1МВА10СТ135ХЕ01, А1МВА10СТ135ХЕ02, А1МВА10СТ140ХЕ01, А1МВА10СТ140ХЕ02, А1МВА10СТ145ХЕ01, А1МВА10СТ145ХЕ02, А1МВА10СТ150ХЕ01, А1МВА10СТ150ХЕ02, А1МВА10СТ155ХЕ01, А1МВА10СТ155ХЕ02, А1МВА10СТ160ХЕ01, А1МВА10СТ160ХЕ02, А1МВА10СТ165ХЕ01, А1МВА10СТ165ХЕ02, А1МВА10СТ170ХЕ01, А1МВА10СТ170ХЕ02, А1МВА10СТ175ХЕ01, А1МВА10СТ175ХЕ02, А2МВА10СТ100ХЕ01, А2МВА10СТ100ХЕ02, А2МВА10СТ105ХЕ01, А2МВА10СТ105ХЕ02, А2МВА10СТ110ХЕ01, А2МВА10СТ110ХЕ02, А2МВА10СТ115ХЕ01, А2МВА10СТ115ХЕ02, А2МВА10СТ120ХЕ01, А2МВА10СТ120ХЕ02, А2МВА10СТ125ХЕ01, А2МВА10СТ125ХЕ02, А2МВА10СТ130ХЕ01, А2МВА10СТ130ХЕ02,

A2MBA10CT135XE01, A2MBA10CT135XE02, A2MBA10CT140XE01, A2MBA10CT140XE02, A2MBA10CT145XE01, A2MBA10CT145XE02, A2MBA10CT150XE01, A2MBA10CT150XE02, A2MBA10CT155XE01, A2MBA10CT155XE02, A2MBA10CT160XE01, A2MBA10CT160XE02, A2MBA10CT165XE01, A2MBA10CT165XE02, A2MBA10CT170XE01, A2MBA10CT170XE02, A2MBA10CT175XE01, A2MBA10CT175XE02.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку если $\Delta_{ИК} = \pm 1,1\sqrt{\Delta_{ТП}^2 + \Delta_{ППП}^2}$ не превышает:

$\pm 7,0$ °С для ИК с номерами A1HNA20CT001, A1HNA20CT002, A1HNA20CT003, A2HNA20CT001, A2HNA20CT002, A2HNA20CT003;

$\pm 6,0$ °С для ИК с номерами A1MBA10CT100XE01, A1MBA10CT100XE02, A1MBA10CT105XE01, A1MBA10CT105XE02, A1MBA10CT110XE01, A1MBA10CT110XE02, A1MBA10CT115XE01, A1MBA10CT115XE02, A1MBA10CT120XE01, A1MBA10CT120XE02, A1MBA10CT125XE01, A1MBA10CT125XE02, A1MBA10CT130XE01, A1MBA10CT130XE02, A1MBA10CT135XE01, A1MBA10CT135XE02, A1MBA10CT140XE01, A1MBA10CT140XE02, A1MBA10CT145XE01, A1MBA10CT145XE02, A1MBA10CT150XE01, A1MBA10CT150XE02, A1MBA10CT155XE01, A1MBA10CT155XE02, A1MBA10CT160XE01, A1MBA10CT160XE02, A1MBA10CT165XE01, A1MBA10CT165XE02, A1MBA10CT170XE01, A1MBA10CT170XE02, A1MBA10CT175XE01, A1MBA10CT175XE02, A2MBA10CT100XE01, A2MBA10CT100XE02, A2MBA10CT105XE01, A2MBA10CT105XE02, A2MBA10CT110XE01, A2MBA10CT110XE02, A2MBA10CT115XE01, A2MBA10CT115XE02, A2MBA10CT120XE01, A2MBA10CT120XE02, A2MBA10CT125XE01, A2MBA10CT125XE02, A2MBA10CT130XE01, A2MBA10CT130XE02, A2MBA10CT135XE01, A2MBA10CT135XE02, A2MBA10CT140XE01, A2MBA10CT140XE02, A2MBA10CT145XE01, A2MBA10CT145XE02, A2MBA10CT150XE01, A2MBA10CT150XE02, A2MBA10CT155XE01, A2MBA10CT155XE02, A2MBA10CT160XE01, A2MBA10CT160XE02, A2MBA10CT165XE01, A2MBA10CT165XE02, A2MBA10CT170XE01, A2MBA10CT170XE02, A2MBA10CT175XE01, A2MBA10CT175XE02.,

где $\Delta_{ППП}$ - значение погрешности ПИП, согласно его свидетельству о поверке.

7.6.10 Проверка пределов допускаемой относительной погрешности каналов измерения расхода.

Измерительный канал расхода состоит из ИК избыточного давления, ИК перепада давления и ИК температуры.

Расчет расхода выполняется программно блоком коррекции "WATER" версия 10.12.

Проверка проводится в следующем порядке:

- в клеммной коробке отключить первичные измерительные преобразователи и согласно таблице внешних соединений для АСУ ТП ПГУ-115 МВт подключить к клеммам измерительных каналов, входящих в состав проверяемого канала расхода, калибраторы тока и магазин сопротивлений (рис.10, 11);

- согласно руководству по эксплуатации калибраторов перевести их в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений, соответствующих измеряемым величинам;

- согласно руководству по эксплуатации калибраторов перевести их в режим генерации тока и последовательно задать ряд значений в соответствии с таблицами 52, 53;

- на магазине сопротивлений последовательно задать ряд значений сопротивлений в соответствии с таблицами 52,53;

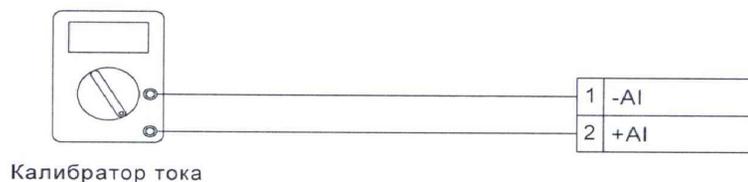


Рисунок 10

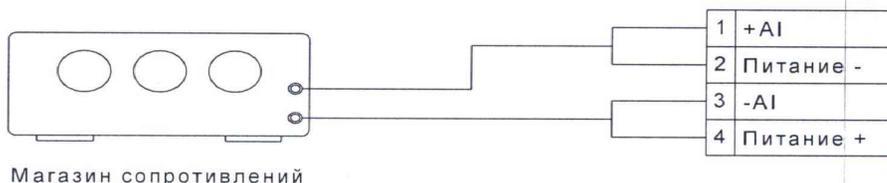


Рисунок 11

После задания каждого значения, проконтролировать результат измерения следующим образом:

- на АРМ оператора АСУ ТП ПГУ-115 МВт, напротив проверяемого канала будет отображено значение, соответствующее измеренному расходу.

Таблица 52 – Соответствие «Расход – Сила тока» для диапазона измерений расхода от 0 до 72 т/ч.

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соотв. значению избыточного давления, мА	Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соотв. значению температуры, Ом	Значение перепада давления, кПа	Значение силы тока, соотв. значению перепада давления, мА	Значение расхода, соотв. заданным значениям параметров, т/ч
0,83	12,3	165,4	164,05	10,0	20,0	72,000
				8,0	16,8	64,4108
				6,0	13,6	55,7917
				4,0	10,4	45,5695
				1,6	6,56	28,8474

Таблица 53 – Соответствие «Расход – Сила тока» для диапазона измерений расхода от 0 до 230 т/ч.

Значение избыточного давления, МПа	Значение силы тока, соотв. значению избыточного давления, мА	Значение температуры, °С	Значение сопротивления, соотв. значению температуры, Ом	Значение перепада давления, кПа	Значение силы тока, соотв. значению перепада давления, мА	Значение расхода, соотв. заданным значениям параметров, т/ч
9,0	13,0	289	209,83	100	20,0	230,275
				50	12,0	162,868
				36	9,76	138,224
				4	4,64	46,1307
				2,5	4,4	29,1933

Значение относительной погрешности измерений расхода определяется по формуле:

$$\delta_Q = \frac{Q_{изм} - Q_{уст}}{Q_{уст}} \cdot 100 \%$$

где

$Q_{изм}$ – i-е значение расхода, соответствующее значению, измеренному проверяемым измерительным каналом АСУ ТП ПГУ-115 МВт и отображаемое на АРМ оператора;

$Q_{уст}$ – i-е значение расхода, соответствующее заданным параметрам.

Измерительный канал АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение относительной погрешности измеренных значений расхода δ_Q не превышает $\pm 0,9 \%$.

АСУ ТП ПГУ-115 МВт считают выдержавшим проверку, если значение относительной погрешности измеренных значений расхода, $\delta_{ик}$ не превышает $\pm 3,0 \%$.

7.7 Идентификация программного обеспечения

7.7.1 Проверка наименования, идентификационного наименования и номера версии (идентификационного номера) производится для метрологически значимой части программного обеспечения (ПО) в составе АСУ ТП ПГУ-115 МВт, приведенном в таблице 54.

Таблица 54 - Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	SPPA-T3000
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 7.0.12.0
Цифровой идентификатор ПО	-

7.7.2 В соответствии с указаниями инструкции оператора считывают с сервера АСУ ТП ПГУ-115 МВт идентификационные наименования и номера версий программ и сличают считанные наименования программ с наименованиями программ, приведенных в таблице 54, а также считанные идентификационные наименования и номера версий программ с приведенными в таблице 54.

Результат проверки считается положительным, если наименования, идентификационные наименования и номер версии программ соответствуют указанным в таблице 54.

8 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

8.1 На основании положительных результатов по пунктам раздела 7 выписывают свидетельство о поверке АСУ ТП ПГУ-115 МВт в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке. В приложении к свидетельству указывают перечень ИК.

8.2 При проведении поверки отдельных измерительных каналов и (или) отдельных автономных блоков из состава АСУ ТП ПГУ-115 МВт для меньшего числа измеряемых величин или на меньшем числе поддиапазонов измерений на основании положительных результатов по пунктам раздела 7 выписывают свидетельство о поверке АСУ ТП ПГУ-115 МВт в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке. В приложении к свидетельству указывают перечень ИК в составе АСУ ТП ПГУ-115 МВт к которым была применена процедура поверки в соответствии с заявлением эксплуатирующей организации.

8.3 При отрицательных результатах поверки АСУ ТП ПГУ-115 МВт признается негодной к дальнейшей эксплуатации и на нее выдают извещение о непригодности к применению в соответствии с порядком проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке с указанием причин.