



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ЭНЕРГОПРОГРЕСС»

Юридический адрес: 656037, г. Барнаул, пр-кт Калинина, 57/1, офис 1.
Фактический адрес, почтовый адрес: 656037, г. Барнаул, пр-кт Калинина, 57/1, офис 1.
ИНН 2221209389, КПП 222101001, р/сч. 40702810120100035866 в ПАО АКБ «Авангард»,
к/сч. 30101810000000000301, БИК 044525201
Телефон: 8(3852) 58-05-91, 8-923-799-65-19.
Электронная почта: energo_progress@mail.ru. Сайт: <http://energoprogress22.ru/>

***Отчет по результатам
технического диагностирования
на техническое устройство – водогрейный котел НКВ LNE 12.0 Comrast,
зав. № 3096 применяемое на котельной ООО ТК «Толмачёвский» ОП
Алтайское (г. Барнаул, ул. Павловский тракт, 337)»***

шифр № 3141-076/25-2026

*Генеральный директор
ООО «Энергопрогресс»*

К.А. Потоков

«12» августа 2026 г.

Барнаул, 2026 г.

Содержание:

Заключение по результатам технического диагностирования	3
Приложение 1 Акт по результатам технического диагностирования	7
Приложение 2 Протокол визуального и измерительного контроля	8
Приложение 3 Протокол ультразвуковой толщинометрии	10
Приложение 4 Карта контроля	11
Приложение 5 Копии разрешительных документов	13

Заключение
по результатам проведения технического диагностирования водогрейного котла
НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096 ООО ТК «Толмачёвский» ОП Алтайское

Техническое диагностирование проведено ООО «Энергопрогресс» для оценки технического состояния технического устройства.

Сведения о лаборатории неразрушающего контроля:

Наименование организации: ООО «Энергопрогресс».

Адрес места нахождения: 656037, Алтайский край, г. Барнаул, пр. Калинина, д. 57/1, офис 1.

Номер телефона/факс (8-3852) 58-05-91.

Свидетельство об аттестации № ЛНК-093А0235, выдано ООО «НВЭК-ПБ», срок действия до 03.04.2029 г.

Техническое диагностирование провели:

Дефектоскопист лаборатории неразрушающего контроля ООО «Энергопрогресс» Зимаев К.В., специалист 2-го уровня ВД, ВИК, МК, ПВК, УК, ЭК удостоверение № 0034-74-73054-2025 от 30.08.2025 г., выдано ООО НУЦ «Качество».

Данные о заказчике:

Наименование организации заказчика: Обособленное подразделение «Алтайское» общество с ограниченной ответственностью тепличный комплекс «Толмачевский»

Организационно-правовая форма организации заказчика: Общество с ограниченной ответственностью.

Адрес местонахождения: 656922, г. Барнаул, Павловский тракт, д. 337

Сведения о приборах и оборудовании, примененных при техническом диагностировании:

Комплект для визуального и измерительного контроля, сертификат о калибровке № 0353/F до 29.04.2027 г.;

Люксметр ДТ-1300, зав. №160601228, сертификат о калибровке № 0673/V до 10.03.2027 г.;

Толщиномер ультразвуковой Булат 1М, зав. № 1706, свидетельство о поверке № С-АКЗ/11-03-2026/510349362 до 10.03.2027 г.

Техническое диагностирование проведено по нормативной документации:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Основные требования к проведению неразрушающего контроля технического устройства, зданий и сооружений на опасных производственных объектах»;

- Правила устройств и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115 °С).

Анализ документации

При проведении технического диагностирования технического устройства рассмотрена следующая документация:

- паспорт водогрейного котла НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096 (20 л.);

Результаты технического диагностирования водогрейного котла НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096 от 11.08.2026 г.:

- акт от 11.08.2026 г., по результатам технического диагностирования (1 л.);
- протокол № 4384-1 от 11.08.2026 г., визуального и измерительного контроля (2 л.);
- протокол № 4384-2 от 11.08.2026 г., ультразвуковой толщинометрии (1 л.);
- карта контроля (2 л.).

При анализе технической и эксплуатационной документации установлено:

- водогрейный котел НКВ LNE 12.0 Compact (зав. № 3096) изготовлен заводом «НКВ

Ketelbouw», Нидерланды в 2010 г.;

- водогрейный котел введен в эксплуатацию в 2010 г.;
- срок службы котла 25 лет – не выработан;
- фактические режимы эксплуатации котла не превышают паспортных по температуре, давлению, рабочей среде (рабочая среда – вода, Траб – до 92°C, Рраб – до 0,18 МПа);
- специфических условий эксплуатации нет.

По результатам анализа эксплуатационной и технической документации определены элементы технического устройства, работающие в наиболее напряженных условиях.

К основным повреждающим факторам относятся:

- действие коррозии на наружную и внутреннюю поверхность;
- действие рабочего давления на внутреннюю поверхность.
- действие высокой температуры на наружную и внутреннюю поверхность.

Основные технические характеристики котла сведены в таблицу:

№ п/п	Наименование характеристик	Значение
1	Завод изготовитель	НКВ Ketelbouw
2	Заводской номер	3096
3	Дата изготовления	2010 г.
4	Дата ввода в эксплуатацию	2010 г.
5	Тип котла	Водогрейный жаротрубный
6	Объём	32,7 м ³
7	Рабочее давление воды	0,2 МПа
8	Расход воды (пара)	400 м ³ /ч
9	Расчётная температура воды на входе в котёл	70°C
10	Расчётная температура воды на выходе из котла	120°C
11	Теплопроизводительность	12000 Гкал/час, 13,95 МВт
12	Поверхность нагрева радиационная конвективная	40 м ² 385 м ²
13	Коэффициент полезного действия	94-96%
14	Расход газа	1602 м ³ /ч
15	Минимальная температура уходящих дымовых газов	100-160°C
16	Габаритные размеры, мм: длина ширина высота	7919 3500 3717
17	Показатели качества подпиточной (питательной) воды: общая жесткость карбонатная жесткость (при рН не более 8,5) свободная углекислота растворенный кислород содержание соединений железа (в пересчете на Fe) значение рН при 25°C	макс. 0,1°D 25 мг/л макс. 25 мг/л макс. 0,1 мг/кг макс. 0,03 мг/л мин. 9
18	Материал (всех элементов котла)	S235JR (EN10025)
19	Вид топлива	Природный газ
20	Расчетный срок эксплуатации	25 лет

Визуальный и измерительный контроль (Приложение 2).

Наружный и внутренний осмотр проведен с целью обнаружения и определения размеров дефектов (поверхностных трещин, коррозионных повреждений, эрозионного износа, выходящих на поверхность расслоений, механических повреждений, вмятин, выпучин и других изменений геометрии), образовавшихся в процессе эксплуатации, при ремонте, изготовлении или монтаже котла.

При проведении визуального осмотра котла в доступных местах, выявлены трещины на наружной поверхности трубной решетки и дымогарных труб, следы протечек.

Вывод:

По результатам визуального и измерительного контроля, котел не соответствует требованиям Правил устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115 °С).

Оперативное (функциональное) диагностирование.

Проведена оперативная (функциональная) диагностика. Фактические параметры работы (рабочая среда – вода, Т_{раб} – до 92°С, Р_{раб} – до 0,18 МПа) в условиях эксплуатации не превышают паспортных параметров.

Действующие повреждающие факторы, механизмы повреждения и восприимчивости материала технического устройства к механизмам повреждения.

К основным повреждающим факторам и механизмам повреждения относятся:

- воздействие коррозии и эрозии на наружную и внутреннюю поверхность котла;
- воздействие высокой температуры от пламени горелки;
- воздействие давления.

Материал котла устойчив к повреждающим факторам и механизмам повреждения «воздействие коррозии и эрозии на наружную и внутреннюю поверхность технического устройства», «воздействие высокой температуры от пламени горелки», «воздействие давления».

Оценка качества соединений элементов.

Уплотнительные элементы обеспечивают безопасное ведение технологического процесса, состояние привалочных поверхностей фланцев удовлетворительное, на фланцах отсутствуют трещины, раковины деформации и другие дефекты.

В крепежных деталях отсутствуют трещины, срыв или коррозионный износ резьбы; не обнаружен изгиб болтов, износ боковых граней; отсутствуют деформации, приводящие к изменению профиля резьбы.

Выбор методов неразрушающего контроля.

Для наиболее эффективного выявления дефектов, образующихся в результате воздействия установленных механизмов повреждения при эксплуатации технического устройства, применены следующие методы неразрушающего контроля:

- визуальный и измерительный контроль (приложение 2);
- ультразвуковая толщинометрия (приложение 3).

Неразрушающий контроль проведен в соответствии со следующей документацией:

- ФНП «Основные требования к проведению неразрушающего контроля технических устройств, зданий и сооружений на опасных производственных объектах»;
- Правила устройств и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115 °С);
- ГОСТ Р ЕН 13018-2014 «Контроль визуальный. Общие положения»;
- ГОСТ Р ИСО 17637-2014 «Контроль неразрушающий. Визуальный контроль соединений, выполненных сваркой плавлением»;

- ГОСТ Р 55724-2013 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые»;

- ГОСТ Р ИСО 16809-2022 «Контроль неразрушающий. Контроль ультразвуковой. Измерение толщины»;

- РД 34.17.302-97 (ОП 501 ЦД-97) «Котлы паровые и водогрейные. Трубопроводы пара и горячей воды, сосуды. Сварные соединения. Контроль качества. Ультразвуковой контроль. Основные положения».

Оценка выявленных дефектов.

Визуальный и измерительный контроль – обнаружены трещины на наружной поверхности трубной решетки, следы протечек, недопустимо в соответствии с п. 9.4, п. 9.5 «Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115 °С)» (приложение 2);

Ультразвуковая толщинометрия – измеренные толщины технического устройства выше расчётных (приложение 3).

Исследование материалов технического устройства.

Исследование химического состава, механических свойств и структуры основного металла не требуется, так как в исполнительной документации технического устройства имеются сведения о марке стали и не зафиксировано нарушений режимов эксплуатации (превышение технологических параметров по давлению), вследствие которых возможны изменения в структуре и свойствах металла, деформации и разрушения элементов или появление других недопустимых дефектов.

Расчетные и аналитические процедуры оценки и прогнозирования технического состояния технического устройства.

При проведении технического диагностирования технического устройства дефектов, требующих расчетной или экспериментальной оценки влияния дефекта на основные элементы и снижающих проектные параметры нагрузок под действием осевых и поперечных усилий и изгибающих моментов, не выявлено. На основании вышесказанного уточненные расчеты напряженно-деформированного состояния не требуются.

Выводы технического диагностирования.

По результатам технического диагностирования принято решение: **техническое состояние котлоагрегата НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096 – опасное состояние** (п. 21 ГОСТ Р 27.102-2021: Состояние объекта, которому соответствует высокая вероятность или высокая значимость неблагоприятных последствий для людей, окружающей среды и материальных ценностей).

Рекомендации: вывести из эксплуатации, выполнить замену дымогарных труб, ремонт трубной решетки.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

_____ Щегольников А.В.

_____ К.А. Потоков

«12» августа 2026 г.

АКТ
по результатам проведения технического диагностирования
котла НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096 ООО ТК «Толмачёвский» ОП Алтайское

Общие данные

Организация, проводившая техническое диагностирование	Лаборатория неразрушающего контроля ООО «Энергопрогресс»
Место проведения технического диагностирования	Алтайский край, г. Барнаул, Павловский тракт, 337
Дата технического диагностирования	11.08.2026 г.
Эксплуатирующая организация	ООО ТК «Толмачёвский» ОП Алтайское.
Наименование технического устройства	Котел НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096
Год изготовления:	2010 г.
Год ввода в эксплуатацию:	2010 г.
Объем технического диагностирования	СО 153-34.17.469-2003 «Инструкция по продлению срока безопасной эксплуатации паровых котлов с рабочим давлением до 4,0 МПа включительно и водогрейных котлов с температурой воды выше 115°С».

Результаты проведенного технического диагностирования

№ п/п	Вид (метод) контроля	Дата проведения	Номер документа
1	Визуальный и измерительный контроль	11.08.2026 г.	Протокол № 4384-1
2	Ультразвуковая толщинометрия	11.08.2026 г.	Протокол № 4384-2

Специалист II уровня по ВД, ВИК, МК, ПВК, УК, ЭК
(удостоверение № 0034-74-73054-2024)

_____ Зимаев К.В.

ООО ТК «Толмачёвский» ОП Алтайское.
Водогрейный котел НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096.
Лаборатория неразрушающего контроля ООО «Энергопрогресс».

**Протокол № 4384-1 от 11.08.2026 г.
визуального и измерительного контроля**

Объект контроля	Котел НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096.
Дата контроля	11.08.2026 г.
Параметры контроля	Освещенность контролируемых поверхностей не менее 500 Лк. Поверхность контролируемого объекта в зоне контроля зачищена до чистого металла. Шероховатость зачищенных под контроль поверхностей не более Ra 12,5 (Rz 80).
Объём контроля	100% в доступных местах в соответствии с требованиями СО 153-34.17.469-2003.
Средства контроля, свидетельство о поверке	Комплект для визуального и измерительного контроля, сертификат о калибровке № 0353/F до 29.04.2027 г.; Люксметр DT-1300, зав. №160601228, сертификат о калибровке № 0673/V до 10.03.2027 г.
Перечень документов, используемых при НК и оценке его результатов	СО 153-34.17.469-2003, Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см ²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115 °С).

Результаты контроля

Результаты визуального и измерительного контроля приведены в таблице:

Элемент котла	Выявленные дефекты	Оценка
Корпус		
- наружная поверхность (в доступных местах)	Не выявлены	Соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
-внутренняя поверхность (в доступных местах)	Не выявлены	Соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
- сварные соединения	Не выявлены	Соответствует п. 3.8 Правил, ГОСТ 5264-80
Камера сгорания		
- наружная поверхность (в доступных местах)	Не выявлены	Соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
-внутренняя поверхность (в доступных местах)	Не выявлены	Соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
Дымогарные трубы		
- наружная поверхность	Не выявлены	Соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
- сварные соединения	Обнаружены трещины, следы протечек	Не соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
Трубная решетка		
- наружная поверхность (в доступных местах)	Обнаружены трещины, следы протечек	Не соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил

Элемент котла	Выявленные дефекты	Оценка
- сварные соединения	Обнаружены трещины, следы протечек	Не соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил
Кожух		
- наружная поверхность (в доступных местах)	Не выявлены	Соответствует п. 9.4, п. 9.5 Правил

Результаты измерения овальности камеры сгорания:

Сечение	1	2	3	4	5	6	7	8	9
D_x	1772	1775	1777	1775	1773	1775	1772	1772	1769
D_y	1768	1770	1766	1770	1766	1770	1773	1773	1772
Овальность, a , %	0,22	0,28	0,62	0,28	0,39	0,28	0,05	0,05	0,16

По результатам проведенного контроля выявлено: овальность камеры сгорания составляет 0,62%, что удовлетворяет требованиям п. 5.10 СО 153-34.17.469-2003.

Вывод: выявлено наличие трещин на наружной поверхности задней трубной решётки и дымогарных труб, места трещин указаны на карте контроля (приложение 4).

Контроль провел:

Специалист II уровня по ВД, ВИК, МК, ПВК, УК, ЭК
(удостоверение № 0034-74-73054-2024)

_____ Зимаев К.В.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

_____ Щегольков А.В.

ООО ТК «Толмачёвский» ОП Алтайское.
 Котел НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096.
 Лаборатория неразрушающего контроля ООО «Энергопрогресс».

**Протокол № 4384-2 от 11.08.2026 г.
 проведения ультразвуковой толщинометрии**

1.	Объект контроля	Котел НКВ LNE 12.0 Compact, зав. № 3096
2.	Дата контроля	11.08.2026 г.
3.	Параметры контроля	Шероховатость поверхностей не более Ra 6,3 (Rz 40)
4.	Объем контроля	СО 153-34.17.469-2003
5.	Средства контроля, свидетельство о поверке	Толщиномер ультразвуковой Булат 1М, зав. № 1706, свидетельство о поверке № С-АКЗ/11-03-2026/510349362 до 10.03.2027 г.
6.	Перечень документов, используемых при НК и оценке его результатов	ГОСТ 19903-74, ГОСТ 8732-78, ГОСТ Р ИСО 16809-2022.

Результаты контроля

Результаты измерения толщины стенки элементов технического устройства приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Результаты измерений значения толщины стенки

Наименование элементов	Диаметр, мм	Номинальная толщина стенки, мм	Результаты измерений, мм	Расчетные значения, мм	Номера точек замеров
Трубная решетка	1770	15,0	15,3-15,8	3,39	1-6
Обечайка топки	1770	15,0	15,5-15,7	2,07	1-36
Днище топки	1770	15,0	15,4-15,8	5,73	3-6
Трубы трубной решетки	70	4	3,0-3,7	1,07	-

Вывод

По результатам ультразвуковой толщинометрии установлено, что минимальные измеренные толщины стенок элементов котла выше расчетных значений.

Контроль провел:

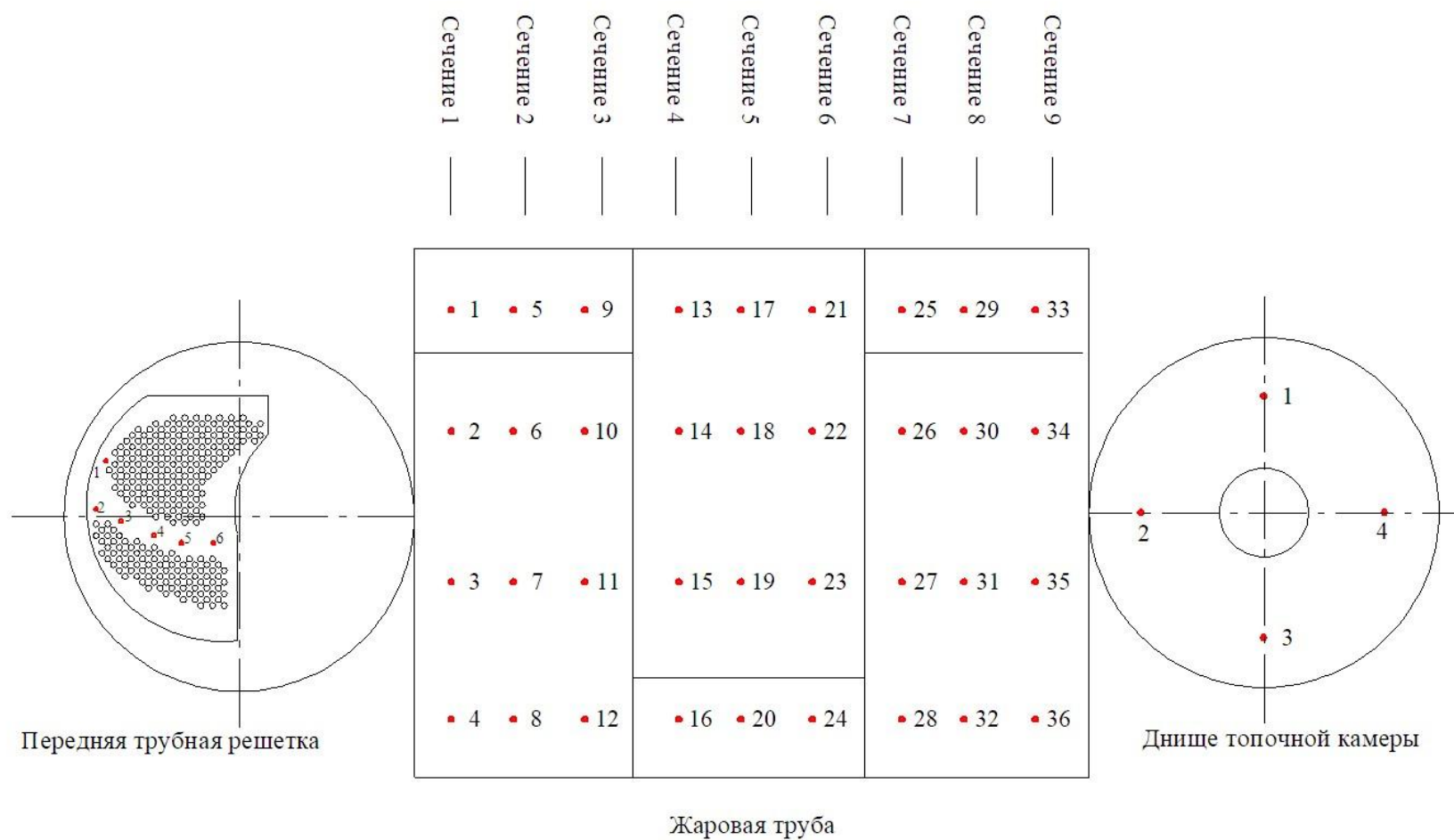
Специалист II уровня по ВД, ВИК, МК, ПВК, УК, ЭК
 (удостоверение № 0034-74-73054-2024)

_____ Зимаев К.В.

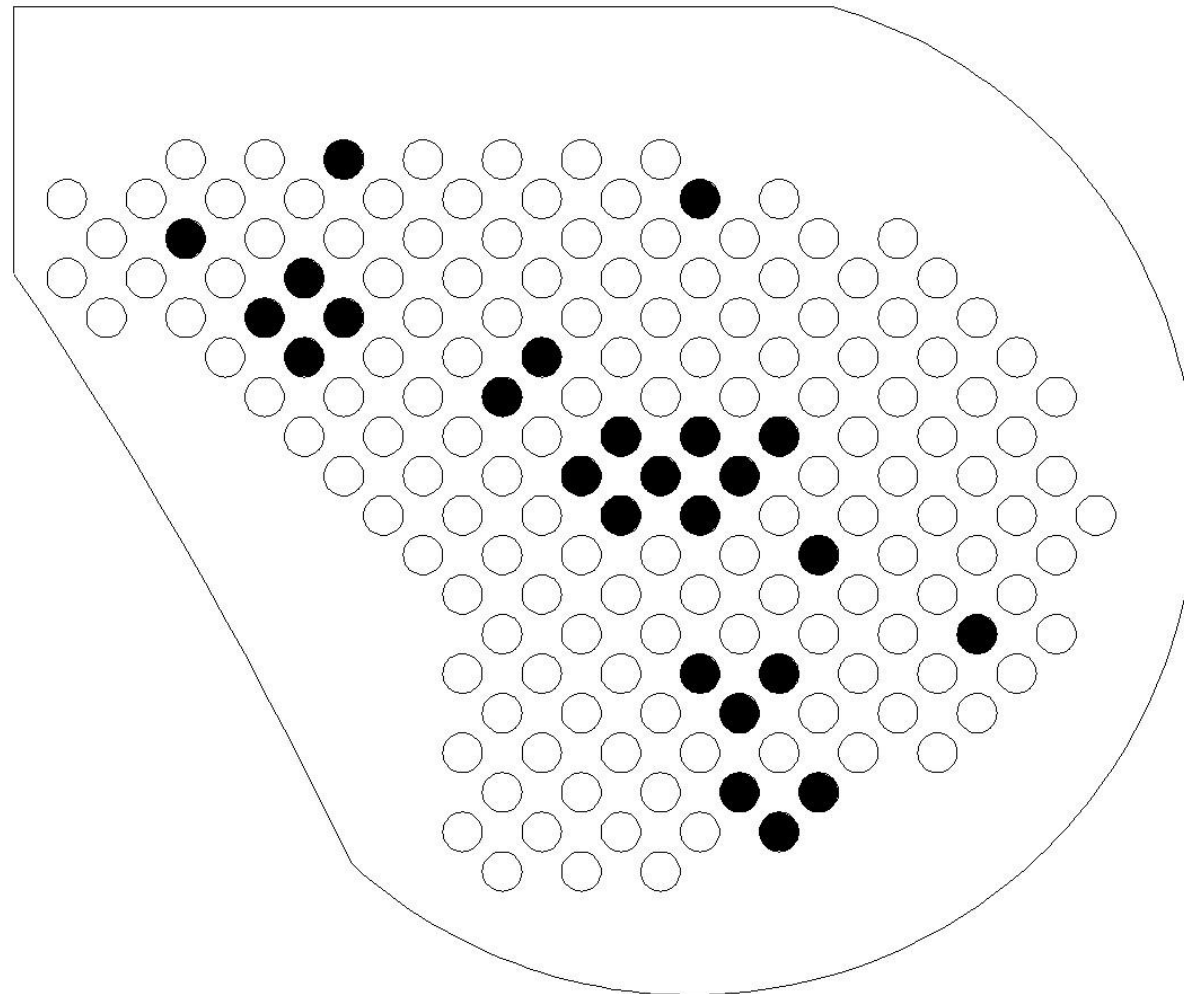
Начальник лаборатории
 неразрушающего контроля

_____ Щегольков А.В.

Карта контроля



Задняя трубная решетка



● Дымогарные трубы с
неплошностью

Копии разрешительных документов и квалификационного удостоверения


ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ДЭ-00-016655 от 9 июня 2017 г.

На осуществление:
Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности" согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена
Общество с ограниченной ответственностью "Энергопрогресс"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)
ООО "Энергопрогресс"
(сокращенное наименование юридического лица)
ООО "Энергопрогресс"
(фирменное наименование юридического лица)
общество с ограниченной ответственностью
(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1132225019530

Идентификационный номер налогоплательщика 2221209389

Серия А В № 361948

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности
Место нахождения: 656037, Алтайский край, г. Барнаул, проспект Калинина, д. 57, корп. 1, офис 1.
Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:
☒ бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 9 июня 2017 г. № 772-лп

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя  С.Г. Радионова
(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)



ПРИЛОЖЕНИЕ
(без лицензии недействительно) Лист 1 из 1

к лицензии № ДЭ-00-016655 от 9 июня 2017 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе Деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности

[проведение экспертизы промышленной безопасности документации на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта; проведение экспертизы промышленной безопасности документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта в случае, если эта документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности; проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в случаях, установленных статьей 7 Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"; проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности
[656037, Алтайский край, г. Барнаул, проспект Калинина, д. 57/1, офис 1]

Заместитель руководителя  С.Г. Радионова
(должность уполномоченного лица) (подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)

Серия А В № 319783

**Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве**



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ ЛНК-093А0235

**Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
ООО «Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности»
(ООО «НВЭК-ПБ»)**

(Свидетельство об аккредитации в Системе неразрушающего контроля №10793 от 26.01.2024 г.)

УДОСТОВЕРЯЕТ:

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергопрогресс»
(ООО «Энергопрогресс»)**

656037, Алтайский край, г. Барнаул, пр-кт Калинина, д. 57/1, офис 1
(юридический адрес)

Лаборатория неразрушающего контроля

656037, Алтайский край, г. Барнаул, пр-кт Калинина, д. 57/1, офис 1
(фактический адрес лаборатории)

УДОВЛЕТВОРЯЕТ

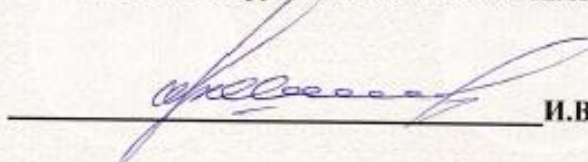
**требованиям Системы неразрушающего контроля
Области аттестации согласно приложению**

**Действительно с 03.04.2026 г.
до 03.04.2029 г.**

**Без приложения не действительно
(приложение на 4 листах)**



Заместитель руководителя Независимого органа


И.В. Шевцов

№ 10793-(1)-427

**Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве**

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
ООО «Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности»
(Свидетельство об аккредитации в Системе неразрушающего контроля №10793 от 26.01.2024 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ
от 03.04.2026 г.
К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК-093А0235
от 03.04.2026 г.

На 4 листах Лист 3

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

Наименование объектов контроля

10. Оборудование для хранения и переработки растительного сырья:
10.1. Воздуходувные машины (турбокомпрессоры воздушные, турбовоздуходувки)
10.2. Вентиляторы (центробежные, радиальные, ВВД)
10.3. Дробилки молотковые, валковые станки, молотейторы
11. Здания и сооружения (строительные объекты):
11.1. Металлические конструкции (в том числе: Стальные конструкции мостов)
11.2. Бетонные и железобетонные конструкции
11.3. Каменные и армокаменные конструкции

Наименование вида (метода) НК

2. Ультразвуковой (УЗ):
2.1. Ультразвуковая дефектоскопия
2.2. Ультразвуковая толщинометрия
3. Акустико-вибрационный (АЭ)
4. Магнитный (МК):
4.1. Магнитопорошковый
6. Проникающими веществами:
6.1. Капиллярный (ПВК)
6.2. Теченекание (ПВТ)
7. Вибродиагностический (ВД)
8. Электрический (ЭК)
9. Тепловой (ТК)
11. Визуальный измерительный (ВИК)

Заместитель Руководителя Независимого органа

И.В. Шевцов

№ 10793-(2)-1017

**Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве**

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
ООО «Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности»
(Свидетельство об аккредитации в Системе неразрушающего контроля №10793 от 26.01.2024 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ
от 03.04.2026 г.
К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК-093А0235
от 03.04.2026 г.

На 4 листах Лист 1

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

Наименование объектов контроля

1. Оборудование, работающее под избыточным давлением:
1.1. Паровые котлы, в том числе котлы-бойлеры, а также автономные пароперегреватели и экономайзеры.
1.2. Возогрейные и пароводогрейные котлы
1.3. Энерготехнологические котлы: паровые и водогрейные, в том числе соосогревательные котлы
1.4. Котлы-утилизаторы
1.5. Котлы передвижных и транспортных установок
1.6. Котлы паровые и жидкостные, работающие с высокотемпературными органическими и неорганическими теплоносителями (кроме воды и водяного пара), и транспортирующие их системы трубопроводов
1.7. Электростанции
1.8. Трубопроводы пара и горячей воды
1.9. Сосуды, работающие под давлением пара, газов, жидкостей
1.10. Баллоны, предназначенные для сжатых, сжиженных и растворенных под давлением газов
1.11. Цистерны и бочки для сжатых и сжиженных газов
1.12. Цистерны и сосуды для сжатых, сжиженных газов, жидкостей и сыпучих тел, в которых избыточное давление создается периодически для их опорожнения
1.13. Барокамеры
2. Системы газоснабжения (газораспределения):
2.1. Наружные газопроводы
2.1.1. Наружные газопроводы стальные
2.1.2. Наружные газопроводы из полиэтиленовых и композиционных материалов
2.2. Внутренние газопроводы стальные
2.3. Газовое оборудование

Заместитель Руководителя Независимого органа

И.В. Шевцов

№ 10793-(2)-1015

**Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве**

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
ООО «Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности»
(Свидетельство об аккредитации в Системе неразрушающего контроля №10793 от 26.01.2024 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ
от 03.04.2026 г.
К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК-093А0235
от 03.04.2026 г.

На 4 листах Лист 2

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

Наименование объектов контроля

6. Оборудование нефтяной и газовой промышленности:
6.2. Оборудование для эксплуатации скважин
6.6. Резервуары для нефти и нефтепродуктов
7. Оборудование металлургической промышленности:
7.1. Металлоконструкции технических устройств, зданий и сооружений
7.2. Газопроводы технологических газов
8. Оборудование взрывопожароопасных и химически опасных производств:
8.1. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением до 16 МПа
8.2. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под давлением свыше 16 МПа
8.3. Оборудование химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, работающее под вакуумом
8.4. Резервуары для хранения взрывопожароопасных и токсичных веществ
8.5. Изотермические хранилища
8.6. Кромочное оборудование
8.7. Оборудование аммиачных холодильных установок
8.8. Печи, котлы ВОТ, энерготехнологические котлы и котлы утилизаторы
8.9. Компрессорное и насосное оборудование
8.10. Цепифуги, сепараторы
8.11. Цистерны, контейнеры (бочки), баллоны для взрывопожароопасных и токсичных веществ
8.12. Технологические трубопроводы, трубопроводы пара и горячей воды
9. Объекты железнодорожного транспорта:
9.1. Транспортирующие средства (цистерны, контейнеры), тара, упаковка, предназначенные для транспортирования опасных веществ (кроме перевозок сжиженных токсичных газов)
9.2. Путьевые средства общего пользования

Заместитель Руководителя Независимого органа

И.В. Шевцов

№ 10793-(2)-1016

**Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве**

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
ООО «Нижне-Волжская экспертная компания промышленной безопасности»
(Свидетельство об аккредитации в Системе неразрушающего контроля №10793 от 26.01.2024 г.)

ПРИЛОЖЕНИЕ
от 03.04.2026 г.
К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК-093А0235
от 03.04.2026 г.

На 4 листах Лист 4

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ

Наименование вида деятельности

1. Изготовление
2. Строительство
3. Монтаж
4. Ремонт
5. Реконструкция
6. Эксплуатация
7. Техническое диагностирование, обследование, экспертиза
8. Техническое освидетельствование

Места проведения неразрушающего контроля: стационарные и в полевых условиях.

Протокол заседания Комиссии по аттестации №ЛНК-А-027-2026 от 03.04.2026 г.

Условия действия свидетельства
Свидетельство действительно в течение установленного срока при условии подтверждения результатами инспекционного контроля.

Инспекционный контроль в период октябрь – ноябрь 2027 г.

Заместитель Руководителя Независимого органа

И.В. Шевцов

№ 10793-(2)-1018

**Система неразрушающего контроля Единой системы оценки
соответствия в области промышленной, экологической безопасности,
безопасности в энергетике и строительстве**

№ НОАП - 0034
Аттестация
ПРОЦЕСС 17024

ООО «НУЦ «Качество»
Свидетельство об аккредитации
№ НОАП-0034 от 12.09.2023
Срок действия до 12.09.2028

**КВАЛИФИКАЦИОННОЕ
УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0034-74-73054-2024**

Фамилия **ЗИМАЕВ**

Имя **КОНСТАНТИН**

Отчество **ВЛАДИМИРОВИЧ**

Год рождения **2000**

Подпись владельца
Подпись руководителя НОАП

Г. А. Тарасенков

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ №0034-74-73054-2024

Уровень квалификации, метод (вид) контроля, наименование объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля СДАНК-02-2020.

Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Метод (вид) контроля	ВД		ВИК		МК		ПВК		ЭК		УК	ЭК
	Мес	Год	Мес	Год	Мес	Год	Мес	Год	Мес	Год		
Уровень 1												
Объекты контроля												
2	08	2027	07	2027	07	2027	08	2027	07	2027	08	2027
Объекты контроля					1, 2, 6, 7, 8						1.1-1.12, 2, 6, 7, 8	
3												
Объекты контроля												

МК – Магнитопорошковый; ЭК – электрохимический; контроль изоляции

Подпись руководителя НОАП Дата выдачи: 30 августа 2024 г.

Адрес НОАП: 127018, г. Москва, 3-й проезд Марьиной Рощи, д. 40 стр. 1. Тел 8 (495) 777-41-02

Для проверки подлинности удостоверения отсканируйте QR или зайдите на www.cenr-kachestvo.ru