

**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**Департамент
оперативного управления
в ТЭК**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-90-25, факс (495) 631-90-64

18.12.2024 № 05-9714

На № _____ от _____

АО «Квадра»

Копия: АО «РИР»

О направлении выписки из приказа

Департамент оперативного управления в ТЭК Минэнерго России сообщает, что приказом Минэнерго России от 10 декабря 2024 г. № 2404 утверждены нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2025 г.

Выписка из приказа прилагается.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Директор Департамента



Е.А. Медведева



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

10 декабря 2024г.

Москва

№ 2404

Об утверждении нормативов создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2025 г.

В соответствии с подпунктом 4.5.3 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2025 г.

Заместитель Министра

Е.П. Грабчак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от « 10 » декабря 2024 г. № 2404

НОРМАТИВЫ

создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2025 г.

ТЫС. ТОНН

№ п/п	ТЭС/Очередь оборудования ТЭС	Норматив	Топливо	Январь 2025 г.	Февраль 2025 г.	Март 2025 г.	Апрель 2025 г.	Май 2025 г.	Июнь 2025 г.	Июль 2025 г.	Август 2025 г.	Сентябрь 2025 г.	Октябрь 2025 г.	Ноябрь 2025 г.	Декабрь 2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
26	Акционерное общество «Квадра-Генерирующая компания» (АО «Квадра»)														
26.1	Алексинская ТЭЦ, Очередь оборудования ТЭС № 1	НЭЗТ	Уголь Интинский	1,487	1,591	1,333	1,152	1,101	0,884	0,745	0,733	1,081	1,076	1,155	1,387
26.2	Воронежская ТЭЦ-1, Очередь оборудования ТЭС № 1	НЭЗТ	Мазут топочный	2,118	2,211	1,980	0,662	0,575	0,467	0,486	0,556	0,490	0,714	1,892	2,038
26.3	Воронежская ТЭЦ-2, Очередь оборудования ТЭС № 1	НЭЗТ	Мазут топочный	1,417	1,515	1,279	0,354	0,144	0,110	0,098	0,101	0,166	0,456	1,139	1,367
26.4	Дягилевская ТЭЦ, Очередь оборудования ТЭС № 1	НЭЗТ	Мазут топочный	0,997	1,024	1,010	0,372	0,289	0,036	0,079	0,129	0,366	0,967	1,000	1,011
26.5	Ефремовская ТЭЦ	НЭЗТ	Мазут топочный	1,661	1,685	1,231	0,678	0,542	0,474	0,413	0,510	0,563	1,458	1,620	1,268
26.6	Калужская ТЭЦ, Очередь оборудования ТЭС № 1	НЭЗТ	Мазут топочный	0,102	0,090	0,091	0,072	0,107	0,055	0,045	0,065	0,073	0,074	0,080	0,099
26.7	Курская ТЭЦ-1	НЭЗТ	Уголь Донецкий	2,749	2,956	2,619	1,781	0,468	0,892	1,037	0,957	0,820	1,775	2,265	2,699

№ п/п	ТЭС/Очередь оборудования ТЭС	Норматив	Топливо	Январь 2025 г.	Февраль 2025 г.	Март 2025 г.	Апрель 2025 г.	Май 2025 г.	Июнь 2025 г.	Июль 2025 г.	Август 2025 г.	Сентябрь 2025 г.	Октябрь 2025 г.	Ноябрь 2025 г.	Декабрь 2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
26.8	Липецкая ТЭЦ-2	НЭЗТ	Мазут топочный	5,399	5,371	5,148	5,040	1,686	1,438	4,103	1,486	3,758	4,265	5,461	5,458
26.9	Орловская ТЭЦ	НЭЗТ	Мазут топочный	3,226	3,389	2,401	2,332	0,928	1,225	1,389	1,001	1,057	2,345	3,179	3,273
26.10	Смоленская ТЭЦ-2	НЭЗТ	Мазут топочный	2,436	2,393	2,194	2,200	0,833	0,739	0,849	0,874	0,942	2,131	2,456	3,257
26.11	Тамбовская ТЭЦ	НЭЗТ	Мазут топочный	1,890	1,858	1,710	1,249	0,343	0,286	0,373	0,487	0,711	1,415	1,672	2,349

Выписка верна:



Директор Департамента

Е.А. Медведева

**Министерство энергетики
Российской Федерации
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

**Департамент
оперативного управления
в ТЭК**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-90-25, факс (495) 631-90-64

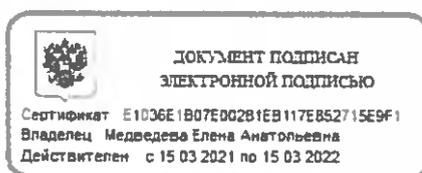
03.11.2021 № 05-5626
На № _____ от _____

По списку 

Департамент оперативного управления в ТЭК Минэнерго России сообщает, что приказом Минэнерго России от 3 ноября 2021г. № 1189 утверждены нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2022 г.

Выписка из приказа прилагается.

Директор



Е.А. Медведева



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З

3 ноября 2021

№ 1189

Москва

Об утверждении нормативов создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2022 г.

В соответствии с подпунктом 4.5.3 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2022 г.

Заместитель Министра

Е.П. Грабчак

Департамент оперативного управления в ТЭК
Полковник Виталий Анатольевич
(495) 631-98-97



УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «3 » ноября 2021 г. № 1189

НОРМАТИВЫ

создания запасов топлива при производстве электрической энергии,
а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и
тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной
мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2022 г.

тыс. тонн

№ п/ п	Наименование электростанции	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива	Нормативный запас вспомогательного топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный запас аварийного топлива
1	2	3	4	5	6	7	8
9	Белгородская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра- Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	0,161	-	4,662	4,823	-

10	Воронежская ТЭЦ-1 публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	3,642	-	16,914	20,556	-
11	Воронежская ТЭЦ-2 публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	2,435	-	7,742	10,177	-
12	Калужская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	0,179	-	0,920	1,099	-
13	Курская ТЭЦ-1 публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	уголь	2,556	-	22,850	25,406	-
		мазут	1,515	-	2,534	4,049	-
14	Курская ТЭЦ-СЗР публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	1,811	-	2,797	4,608	-
15	Дягилевская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	1,790	-	7,816	9,606	-

16	Липецкая ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	2,787	-	22,838	25,625	-
17	Смоленская ТЭЦ-2 публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	2,172	-	18,138	20,310	-
18	Ефремовская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	1,136	-	7,644	8,780	-
19	Тамбовская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	2,951	-	16,710	19,661	-
20	Алексинская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	уголь	1,759	-	13,034	14,793	-
		мазут	0,075	-	0,086	0,161	-
21	Новомосковская ГРЭС публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	уголь	6,282	-	26,326	32,608	-

		мазут	0,117	-	0,180	0,297	-
22	Ливенская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	0,402	-	1,828	2,230	-
23	Орловская ТЭЦ публичного акционерного общества «Квадра-Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»)	мазут	3,032	-	16,260	19,292	-

Выписка верна:

Заместитель директора
Департамента оперативного управления в ТЭК



А.Н. Федоров



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

Белгород

« 10 » октябрь 2024 г.

№ 97

Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказами Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», от 10.08.2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 27.11.2020 г. № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон», постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 г. № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 г. № 340», постановлением Правительства Белгородской области от 20.12.2021 г. № 625-пп «Об утверждении Положения о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области» **п р и к а з ы в а ю :**

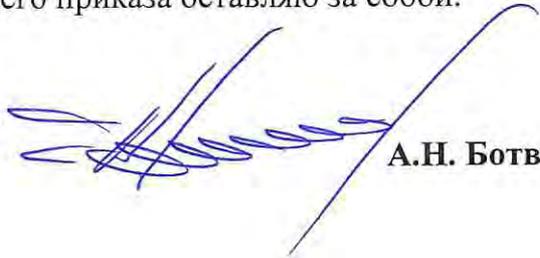
1. Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии согласно приложению № 1.

2. Утвердить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Белгородской области, согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

**Министр жилищно-коммунального
хозяйства Белгородской области**



А.Н. Ботвиньев

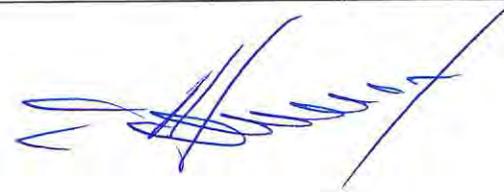
Приложение № 1
к приказу министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области
от «10» октябрь 2024 г.
№ 97

Нормативы
удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, технологических потерь
при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии

№	Наименование организации	Годы	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
1	АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» (6829012680):	2025-2029	природный газ		370 188				
-	Губкинская ТЭЦ			133,9		уголь	7,632	6,313	1,319
-	котельная «Западная» ПП «Белгородская ТЭЦ»			160,7		мазут	0,124	0,074	0,050
-	котельная «Журавлики»			156,6		мазут	1,126	1,097	0,029
-	котельная «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ»			161,4		мазут	0,844	0,512	0,332
-	малые котельные			161,9		мазут	1,829	1,715	0,114
						-	-	-	-

№	Наименование организации	Годы	Вид топлива	Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал/год	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. тонн			
						Вид топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Неснижаемый нормативный запас резервного топлива
2	ЖКС № 10 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории г. Валуйки Валуйского городского округа Белгородской области (ИНН 7729314745)	2025-2029	природный газ	159,477	30,7	-	-	-	-

Министр жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области



А.Н. Ботвиньев

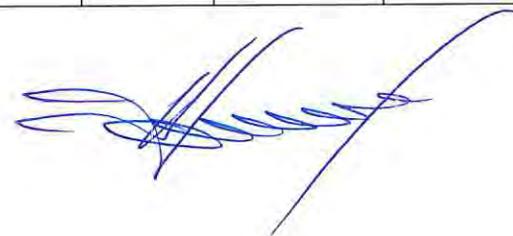
Приложение № 2
к приказу министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области
от « 10 » октябрь 2024 г.
№ 97

Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям		
			длины тепловой сети теплоснабжающей организации, ед.	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, ед.		Единица измерения	Плановое значение	Вид топлива	Единица измерения	Плановое значение	Единица измерения
					0						
1	АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» (6829012680):	2025-2029	0	0	Гкал/м ²	1,77	природный газ	кг у.т./ Гкал		Гкал/год	370 188
-	Губкинская ТЭЦ								133,9		
-	котельная «Западная»								160,7		
-	ПП «Белгородская ТЭЦ»								156,6		
-	котельная «Журавлики»								161,4		
-	котельная «Южная»	161,9									
-	ПП «Белгородская ТЭЦ»										
-	малые котельные										

№ п/п	Наименование организации	Год	Показатели надежности объектов теплоснабжения		Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
			плановое значение количества нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу		отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			технологические потери при передаче тепловой энергии (Гкал/год), теплоносителя (тонн/год) по тепловым сетям			
			длины тепловой сети теплоснабжающей организации, ед.	тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, ед.		Единица измерения	Плановое значение	Вид топлива	Единица измерения	Плановое значение	Единица измерения	Плановое значение
2	ЖКС № 10 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории г. Валуйки Валуйского городского округа Белгородской области (ИНН 7729314745)	2025-2029	0	0	Гкал/м ²	0,16	природный газ	кг у.т./Гкал	159,477	Гкал/год	30,7	

Министр жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области



А.Н. Ботвиньев

"Утверждаю"

Директор ПП "Белгородская ТЭЦ"
филиала АО "Квадра"- "Белгородская генерация"

А.Г Токмаков

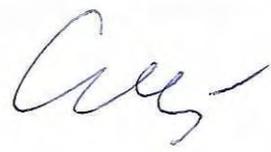
2024г.



График поверки средств измерений ПП "Белгородская ТЭЦ" на 2025г.

№ пп	Наименование прибора	Тип	Предел измерений	Заводской номер	Дата предыдущей поверки	Периодичность калибровки (мес.)	Дата следующей поверки	Место установки
1	Манометр	МП4-УУ2	0-25 кгс/см2	0086	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
2	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-25 кгс/см2	430810	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
3	Манометр	МП4-УУ2	0-25 кгс/см2	001053	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
4	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-1 кгс/см2	144500	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
5	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-1 кгс/см2	276894	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
6	Манометр	МП4-УУ2	0-25 кгс/см2	00104	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
7	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-25 кгс/см2	173447	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
8	Манометр	МП4-УУ2	0-25 кгс/см2	0055	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
9	Манометр	МП4-УУ2	0-25 кгс/см2	72613	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
10	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-25 кгс/см2	556147	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
11	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-25 кгс/см2	29676	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
12	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-4 кгс/см2	148480	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП
13	Электроконтактный манометр	ЭКМ-1У	0-4 кгс/см2	264586	17.07.2024	12	17.07.2025	ЮМП

Инженер цеха АСУ, ТАИ

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Смз' with a horizontal stroke at the end.

Смирнов А.В

№ пп	Наименование прибора	Тип	Предел измерений	Заводской номер	Дата предыдущей поверки	Периодичность калибровки (мес.)	Место установки	Сроки калибровки (мес., год)	Примечания
1	Манометр	МП4-У-У2	0-160 кПа	11 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
2	Манометр	МП4-У-У2	0-400 кПа	4 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
3	Манометр	МП4-У-У2	0-1 МПа	24 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
4	Манометр	МП4-У-У2	0-1,6 МПа	70 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
5	Манометр	МП4-У-У2	0-2,5 МПа	26 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
6	Манометр	ДМ-2005Сг-V У2	0-1,0 МПа	11 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
7	Манометр	ДМ-2005Сг-V У2	0-1,6 МПа	18 шт.	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
8	Датчик давления	MBS3000	0-16 bar	6/н	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
9	Датчик давления	КАРАТ-ДИ	0-1,0 МПа	639	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
10	Датчик давления	СМС	0-16 bar	6/н	16.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
11	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1131	4 кПа	236922	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
12	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1131	4 кПа	236928	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
13	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236867	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
14	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236873	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
15	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236467	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
16	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236872	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
17	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236863	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
18	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236861	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
19	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236871	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
20	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236862	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ
21	Преобразователь давления	Метран-100-ДИ-1141	160 кПа	236864	12.07.24г.	12	ЛТЧ ТЭП МЛЧ	07.25г.	ЛТЧ ТЭП МЛЧ

График калибровки средств измерений ПП "Белгородская ТЭЦ" на 2025г.

"Утверждено"

Директор ПП "Белгородская ТЭЦ"

Филиала АО "Квадра" Белгородская генерация"

А.Г.Токмаков

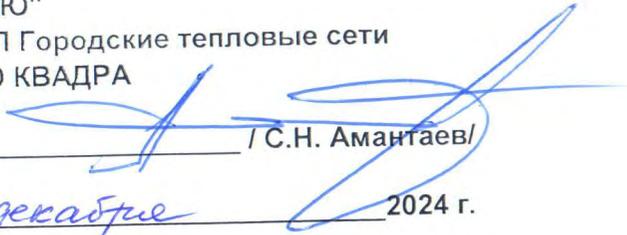
2024г.



модуль. Измерительно-	БИМ №9 1011.00 А		106874	10.08.24г.	12	Шкаф ЧЯ	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №10 1011.00 А		106877	10.08.24г.	12	Шкаф ЧЯ	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №12 1011.00 А		106888	10.08.24г.	12	КРУ-2 яч.3 Г-2	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №13 1011.00 А		106886	10.08.24г.	12	яч. №5 Дубовое-1	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №14 1011.00 А		106909	10.08.24г.	12	яч. №6 Дубовое-2	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №15 1011.00 А		106872	10.08.24г.	12	яч. №15 ТСН	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №16 1011.00 А		106871	10.08.24г.	12	яч. №19 ТСН-1	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №17 1011.00 А		106870	10.08.24г.	12	яч. №20ТСН-1	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №18 1011.00 А		106885	10.08.24г.	12	ОРУ-110 кВ	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №19 1011.00 А		106875	10.08.24г.	12	КРУ-1 яч.3 Г-1	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №20 1011.00 А		114252	10.08.24г.	12	ОРУ-110 кВ	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №21 1011.00 А		115958	10.08.24г.	12	ОРУ-110 кВ	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
модуль. Измерительно-	БИМ №21 1011.00 А		118357	10.08.24г.	12	ОРУ-110 кВ	08.25г.	Эл.цех ГТУ "ЛУЧ"
Датчик температуры речной воды	ИРТ-5920	(-50...+180°С)	040-16176	10.08.24г.	12	СБРОС 1	08.25г.	БТЭЦ
Датчик температуры речной воды	ИРТ-5920	(-50...+180°С)	040-16136	10.08.24г.	12	СБРОС 2	08.25г.	БТЭЦ
Расходомер	US800	0-300 м3/ч	1410	10.08.24г.	12	КНС(МАГИСТР ЛЬ №2)	08.25г.	БТЭЦ
Расходомер	US800	0-300 м3/ч	1411	10.08.24г.	12	КНС(МАГИСТР ЛЬ №1)	08.25г.	БТЭЦ

"УТВЕРЖДАЮ"

Директор ПП Городские тепловые сети
Филиала АО КВАДРА


/ С.Н. Амантаев /

10 декабря

2024 г.

ГРАФИК
Поверки средств измерений
на 2025 год

Район городских котельных

№ п/п	Сфера ГМК и Н (код)	Измеряемый параметр	Наименование прибора	Тип	Заводской номер	Предел измерений	Разрядность (класс точности)	Межповерочный интервал (мес.)	Дата предыдущей поверки	Дата следующей поверки (месяц, год)	Цех, котельная
1	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	383	"-50+200° С"	A	48	06.07.2021	06.07.2025	3 Интернационала
2	8	Газ	Преобразователь давления	МИДА-ДИ	6425144	0-0,006 МПа	0,5	36	23.06.2022	23.06.2025	3-й отд. милиции
3	8	Газ	Преобразователь давления	ПРОМА ИДМ	09-586	0-2,5 кПа	0,5	12	09.07.2024	09.07.2025	3-й отд. милиции
4	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11710		0,5	48	25.08.2021	25.08.2025	Б.Хмельницкого, 201
5	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	1437	"-50+200° С"	A	48	13.08.2021	13.08.2025	Б.Хмельницкого, 201
6	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11734		0,5	48	02.09.2021	02.09.2025	Баня-2
7	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	3760	"-50+200° С"	A	48	30.08.2021	30.08.2025	Баня-2
8	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11597		0,5	48	25.08.2021	25.08.2025	БЭМЗ
9	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	6637	"-50+200° С"	A	48	07.07.2021	07.07.2025	БЭМЗ
10	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11926		0,5	48	28.05.2021	28.05.2025	Ватутина, 22
11	8	Газ	Преобразователь давления	СМХ 5415	9243721	0-2,5 кПа	0,5	36	06.07.2022	06.07.2025	Ватутина, 22
12	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	6645	"-50+200° С"	A	48	26.05.2021	26.05.2025	Ватутина, 22
13	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11719		0,5	48	13.09.2021	13.09.2025	Горбольница
14	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	6630	"-50+200° С"	A	48	28.08.2021	28.08.2025	Горбольница
15	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11623		0,5	48	26.08.2021	26.08.2025	Горзеленхоз
16	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	6639	"-50+200° С"	A	48	07.07.2021	07.07.2025	Горзеленхоз
17	8	Газ	Корректор	СПГ 741	3733		0,5	48	28.05.2021	28.05.2025	Губкина, 15
18	8	Газ	Преобразователь давления	СМХ 5415	8534695	0-1 кПа	0,5	36	06.07.2022	06.07.2025	Губкина, 15
19	8	Газ	Преобразователь давления	МИДА-ДИ	10311485	0-0,4 МПа	0,5	36	23.05.2022	23.05.2025	Губкина, 15
20	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	4786	"-50+200° С"	A	48	26.05.2021	26.05.2025	Губкина, 15
21	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11656		0,5	48	21.06.2021	21.06.2025	Губкина, 55
22	8	Газ	Преобразователь давления	СМХ 5415	9468589	0-2,5 кПа	0,5	36	06.07.2022	06.07.2025	Губкина, 55
23	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	2319	"-50+200° С"	A	48	17.06.2021	17.06.2025	Губкина, 55
24	8	Газ	Преобразователь давления	СМХ 5415	9339583	0-2,5 кПа	0,5	36	06.07.2022	06.07.2025	Губкина, 57
25	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11698		0,5	48	02.09.2021	02.09.2025	ДМБ
26	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	3755	"-50+200° С"	A	48	30.08.2021	30.08.2025	ДМБ
27	8	Газ	Счетчик газа	TRZ-G160	29091235	13-250 м³/ч	2	96	21.08.2017	21.08.2025	ДМБ
28	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11821		0,5	48	26.08.2021	26.08.2025	Елочка
29	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	6635	"-50+200° С"	A	48	07.07.2021	07.07.2025	Елочка
30	8	Газ	Счетчик газа	TRZ-G160	29091232	13-250 м³/ч	2	96	25.07.2017	25.07.2025	Елочка
31	8	Газ	Корректор	СПГ 741	11238		0,5	48	25.08.2021	25.08.2025	Инф. больница
32	8	Газ	Преобразователь температуры	ТПТ 15-2	3788	"-50+200° С"	A	48	13.08.2021	13.08.2025	Инф. больница

80	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	Т-0,66 УЗ	134392	150/5	0,5	48	18.06.2021	18.06.2025	Курская, 10
81	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	Т-0,66 УЗ	134393	150/5	0,5	48	18.06.2021	18.06.2025	Курская, 10
82	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	Т-0,66 УЗ	134397	150/5	0,5	48	18.06.2021	18.06.2025	Курская, 10
83	5	Электроэнергия	Вольтметр	В7-38	2074635	0-1000	0,05	12	09.02.2024	09.02.2025	Лаборатория метрологии
84	5	Электроэнергия	Магазин сопротивления	Р33	3400	0-100 кОм	0,2	12	09.02.2024	09.02.2025	Лаборатория метрологии
85	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	Т- 0,66 МУЗ	444663	50/5	0,5	48	18.06.2021	18.06.2025	Народный бульвар, 62а
86	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	Т- 0,66 МУЗ	444666	50/5	0,5	48	18.06.2021	18.06.2025	Народный бульвар, 62а
87	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	Т- 0,66 МУЗ	480622	50/5	0,5	48	18.06.2021	18.06.2025	Народный бульвар, 62а
88	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	ТТИ-30	Т69629	200/5	0,5	48	11.05.2021	11.05.2025	ПНС УВД
89	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	ТТИ-30	Т70031	200/5	0,5	48	11.05.2021	11.05.2025	ПНС УВД
90	8	Электроэнергия	Трансформатор тока	ТТИ-30	Т70033	200/5	0,5	48	11.05.2021	11.05.2025	ПНС УВД
91	8	Электроэнергия	Электросчетчик	Нева МТ 313	360	3*400 В	1	144	29.04.2013	29.04.2025	ПНС УВД
92	8	Электроэнергия	Частотомер	В80	617544			12	07.04.2024	07.04.2025	РТК
93	8	Электроэнергия	Электросчетчик	Меркурий 230	10719016	3*400 В	1	120	24.08.2015	24.08.2025	Супруновские гаражи
94	5	Электроэнергия	Измеритель параметров цепей	МЗС-303Е	90685			12	09.02.2024	09.02.2025	ЭТЛ
95	5	Электроэнергия	Испытатель диэлектриков	АИД-70М	623			12	21.01.2024	21.01.2025	ЭТЛ
96	5	Электроэнергия	Испытательный стенд	СВС-100М	1153			24	05.04.2023	05.04.2025	ЭТЛ
97	5	Электроэнергия	Мегаомметр	ЭС0210/2-Г	37935			12	08.02.2024	08.02.2025	ЭТЛ
98	5	Электроэнергия	Микроомметр	Ф4104-М1	7470			12	12.03.2024	12.03.2025	ЭТЛ
99	5	Электроэнергия	Миллиомметр	ПТФ-1	2188			12	08.02.2024	08.02.2025	ЭТЛ
100	5	Электроэнергия	Прогрузка автоматов	УПА-10	1117			12	27.04.2024	27.04.2025	ЭТЛ

Начальник участка метрологии
К.И. Потапенко

Начальник электрического цеха
Ю.И. Коноваленко

Начальник РГК
А.Л. Федоров

Начальник РТС
Е.В. Миненко

Главный инженер
С.В. Овчаров

Four blue ink signatures are present on the right side of the page, each written over a horizontal line. The signatures are stylized and appear to be handwritten in blue ink.

[Подпись]
 / С.В. Овчаров/
 10 декабря 2024г.

**График калибровки средств измерений на 2025 г.
 РГК**

№ п/п	Место установки на объекте	Измеряемый параметр	Наименование прибора	Тип	Заводской номер	Предел измерений	Разрядность (класс точности)	Межповерочный интервал (мес.)	Дата следующей калибровки (месяц, год)	Цех, котельная
1	ГВС подача	Давление	Манометр	МП4-УУ2	40	0-6 кгс/см²	1,5	12	17.07.2025	3 Интернационала
2	Обратка отопл.	Давление	Манометр	МТП-160	1961068	0-6 кгс/см²	1,5	12	17.07.2025	3 Интернационала
3	Т/с подача	Давление	Манометр	ОБМ1-160	2184175	0-6 кгс/см²	1,5	12	17.07.2025	3 Интернационала
4	Обратка ГВС	Давление	Манометр	ОБМ1-160	2990638	0-4 кгс/см²	1,5	12	17.07.2025	3 Интернационала
5	Подпитка отопл.	Давление	Манометр эл. конт.	ЭКМ-1У	24823	0-4 кгс/см²	1,5	12	17.07.2025	3 Интернационала
6	Т/с обратка после фильтра	Давление	Манометр	ТМ5	1370	0-10 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
7	Резерв	Давление	Манометр	ТМ5	1376	0-10 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
8	Вход т/с в теплообменник 3	Давление	Манометр	ТМ5	1377	0-10 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
9	ГВС подача	Давление	Манометр	ТМ5	1379	0-10 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
10	НГВС1	Давление	Манометр	ТМ5	1381	0-10 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
11	СН1, СН2	Давление	Манометр	ТМ5	1387	0-10 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
12	Обратка т/с подогретая после фильтра	Давление	Манометр	ТМ5	1388	0-6 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
13	ПН1	Давление	Манометр	ТМ5	1392	0-6 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
14	ПН2	Давление	Манометр	ТМ5	1393	0-6 кгс/см²	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
15	НПВ1	Давление	Манометр	МТП-100	8940711	0-10 кгс/см²	2,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
16	Воздух ВК2	Давление	Напорометр	НП-63	5404	0-2,5 кПа	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
17	ВК2 разрежение	Давление	Напорометр	ТНМП-52-М2-У3	705750	±12,5x10 Па	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
18	ВК1 разрежение	Давление	Напорометр	ТНМП-52-М2-У3	706899	±12,5x10 Па	1,5	12	24.07.2025	3-й отд. милиции
19	ГВС подача	Температура	Термометр	ICMA	1559	0+120° С	2	24	24.07.2025	3-й отд. милиции
20	Резерв	Давление	Манометр	Honeywell	54	0-16 кгс/см²	1,5	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
21	Вход сетевой	Давление	Манометр	МП4-УУ2	87	0-6 кгс/см²	1,5	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
22	УВ из установки ХВО	Давление	Манометр	МПТИ-У2	651113	0-10 кгс/см²	1	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
23	ВК1 выход	Давление	Манометр	МПТИ-У2	815443	0-1 МПа	1	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
24	Резерв	Давление	Манометр	МПТИ-У2	815446	0-1 МПа	1	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
25	ВК2 разрежение	Давление	Напорометр	ДТНМП-100	38502	±300 Па	2,5	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
26	ВК1 разрежение	Давление	Напорометр	НП-63	1107130	0-2,5 кПа	1,5	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
27	ВК1 воздух перед горелкой	Давление	Напорометр	НМ	201212073206	0-2,5 кПа	1,5	12	14.06.2025	Б Хмельницкого, 201
28	Вход ИВ в ВВП	Давление	Манометр	МПЗА-У	185	0-10 кгс/см²	1,5	12	30.09.2025	Баня-2
29	УВ фильтр №2	Давление	Манометр	МПЗ-УУ2	1291	0-6 кгс/см²	1,5	12	30.09.2025	Баня-2
30	После НГВ3 НГВ4	Давление	Манометр	ДМ02-100-1-М	1565	0-1 МПа	1,5	24	30.09.2025	Баня-2
31	УВ фильтр №1	Давление	Манометр	ДМ02-100-1-М	2967	0-10 кгс/см²	1,5	24	30.09.2025	Баня-2
32	ИВ фильтр №2	Давление	Манометр	МТП-100	901194	0-10 кгс/см²	2,5	12	30.09.2025	Баня-2
33	Т/с обратка	Давление	Манометр	ТМ5	1751	0-6 кгс/см²	1,5	12	30.05.2025	Белогорье
34	Подача	Температура	Термометр	ТБ-063-1	1631	0+160° С	2,5	24	30.05.2025	Белогорье
35	Обратка	Температура	Термометр	ТБ-063-1	1632	0+160° С	2,5	24	30.05.2025	Белогорье
36	ВК2 вход	Давление	Манометр	МП4-УУ2	799	0-10 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
37	УВ фильтр	Давление	Манометр	МТ-4И	1453	0-10 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
38	ВК4 поворотная камера	Давление	Манометр	МП4-Уф	1725	0-16 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
39	Т/с обратка ВК4	Давление	Манометр	МП4-Уф	1865	0-16 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
40	СН2 выход котла	Давление	Манометр	МП4-Уф	2477	0-25 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
41	ВК4 вход	Давление	Манометр	МТИ	9409	0-16 кгс/см²	1	12	01.08.2025	БЭМЗ
42	Резерв	Давление	Манометр	МТИ	39588	0-16 кгс/см²	1	12	01.08.2025	БЭМЗ
43	Солеастворитель №1	Давление	Манометр	МПТИ-У2	65026	0-16 кгс/см²	1	12	01.08.2025	БЭМЗ
44	ВК1 вход	Давление	Манометр	МПТИ-У2	67057	0-16 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
45	Выход ПН1	Давление	Манометр	МПТИ-У2	68530	0-16 кгс/см²	1	12	01.08.2025	БЭМЗ
46	ВК3 вход	Давление	Манометр	ОБМ1-160	233400	0-10 кгс/см²	1,6	12	01.08.2025	БЭМЗ
47	Резерв	Давление	Манометр эл. конт.	ДМ2005Ф	3116	0-10 кгс/см²	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
48	ВК3 в толке	Давление	Напорометр	НМП-100-М1-У3	9098	0-2,5 кПа	1,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
49	ВК4 в толке	Давление	Напорометр	ДНМП-100-М1-У3	9383	0-4 кПа	2,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
50	ВК4 воздух перед горелкой	Давление	Напорометр	НМП-100-М1-У3	33742	0-4 кПа	2,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
51	ВК3 воздух перед горелкой	Давление	Напорометр	НМП-100-М1-У3	89150	0-4 кПа	2,5	12	01.08.2025	БЭМЗ
52	ВК3 уходящие дым. газы	Температура	Термометр	ТГП-100	9235	0+150° С	1	12	01.08.2025	БЭМЗ
53	Ввод 1	Электроэнергия	Амперметр	Э365.1-1	46386	0-400	1,5	36	01.08.2025	БЭМЗ
54	Ввод 2	Электроэнергия	Амперметр	Э365.1-1	64825479	0-400	1,5	36	01.08.2025	БЭМЗ
55	НГВС	Давление	Манометр	МТ-4И	1463	0-25 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
56	СН2	Давление	Манометр	МП4-У	1567	0-16 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
57	Приман подпитка т/с	Давление	Манометр	МП4-УУ2	2279	0-10 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
58	НГВС2	Давление	Манометр	ОБМ1-100	12878	0-25 кгс/см²	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
59	НГВС1	Давление	Манометр	МТП-100	108465	0-2,5 МПа	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
60	Вход в ВВП1	Давление	Манометр	ОБМ1-100	493344	0-16 кгс/см²	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
61	Подпитка	Давление	Манометр	МТП-100	644449	0-1 МПа	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
62	НГВС1	Давление	Манометр	ОБМ1-100	1856658	0-10 кгс/см²	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
63	ВК1 герметичность	Давление	Напорометр	НМП-100-М1-У2	3001	0-4 кПа	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
64	ВК2 герметичность	Давление	Напорометр	НМП-100-М1-У3	4735	0-4 кПа	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
65	ВК3 герметичность	Давление	Напорометр	НМП-100-М1-У3	4977	0-4 кПа	2,5	12	16.05.2025	Ватулина, 22
66	ПН1	Давление	Манометр	МПЗ-УУ2	494	0-10 кгс/см²	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
67	Т/с обратка после фильтра	Давление	Манометр	МПП-100	638	0-16 кгс/см²	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
68	ВК1	Давление	Манометр	МПЗ-УУ2	742	0-6 кгс/см²	2,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
69	ГВС обратка	Давление	Манометр	МПП-100	756	0-10 кгс/см²	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
70	После счетчика ПВ	Давление	Манометр	МПЗ-УУ2	934	0-10 кгс/см²	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
71	Т/с подача	Давление	Манометр	МПП-100	982	0-16 кгс/см²	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
72	Фильтр ИВ	Давление	Манометр	RBМ	1355	0-16 bar	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
73	ХВО	Давление	Манометр	ТМ5	1374	0-10 кгс/см²	1,5	12	04.06.2025	Волчанская, 159
74	ХВО	Давление	Манометр	PSI	1782	0-16 bar	1,6	12	04.06.2025	Волчанская, 159

1061	ВВП Т/с	Температура	Термометр	Watts	1738	0+120° C	1,5	24	10.06.2025	Чапаева, 11
1062	ГВС подача	Температура	Термометр	ТБ-063	б/н	0+160° C		24	10.06.2025	Чапаева, 11
1063	ИВ	Давление	Манометр	ДМ1001У2	472	0-1 МПа	1	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1064	НГВС	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	2741	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1065	Т/с подача	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	2766	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1066	Т/с обратка	Давление	Манометр	М-3/1	20034	0-1,6 МПа	1,5	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1067	ГВС обратка	Давление	Манометр	МТИ	23517	0-10 кгс/см²	1	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1068	ГВС 1 ст	Давление	Манометр электроконтактный	ДМ2005Ф	704	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1069	Насосы отопл.	Давление	Манометр электроконтактный	ДМ2005Ф	1033	0-1,6 МПа	1,5	12	10.06.2025	Челюскинцев, 56
1070	НГВС	Давление	Манометр	МП4-УУ2	203	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1071	НГВС	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	773	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1072	ГВС до насоса	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	887	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1073	ИВ	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	905	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1074	ГВС подача	Давление	Манометр	МТ-3И	911	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1075	ГВС подача	Давление	Манометр	МТП-100	724798	0-1 МПа	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1076	ГВС после насоса	Давление	Манометр	ТМ6	2978	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 57
1077	Отопление подача	Давление	Манометр	МП4-УУ2	22	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1078	Т/с подача	Давление	Манометр	МП4-УУ2	116	0-25 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1079	Отопление обратка	Давление	Манометр	ДМ1001У2	458	0-1 МПа	1	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1080	ИВ	Давление	Манометр	ДМ02-100-2-М	2991	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1081	ИВ к ВВП	Давление	Манометр	МТО-100	3093	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1082	Отопление обратка	Давление	Манометр	М-4/1	361048	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1083	Т/с подача	Давление	Манометр	МТП-160А	1145298	0-25 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1084	НГВС №3	Давление	Манометр электроконтактный	ДМ2010СгУ2	381	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1085	СН5	Давление	Манометр электроконтактный	ДМ2010СгУ2	631	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1086	Т/с подача	Давление	Манометр электроконтактный	ЭКМ-1У	64246	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Чумичова, 70
1087	ГВС подача	Давление	Манометр	ДМ1001У2	779	0-1 МПа	1	12	10.06.2025	Школа №4 (Победы, 78)
1088	ИВ	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	2926	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Школа №4 (Победы, 78)
1089	ГВС подача	Температура	Термометр	ТБ-063	б/н	0+160° C		24	10.06.2025	Школа №4 (Победы, 78)
1090	ИВ	Температура	Термометр	ТБ-063	б/н	0+160° C		24	10.06.2025	Школа №4 (Победы, 78)
1091	ВВП	Температура	Термометр	ТБ-063	б/н	0+160° C		24	10.06.2025	Школа №4 (Победы, 78)
1092	ИВ	Давление	Манометр	МТ-3И	1010	0-1,6 МПа	1,5	12	10.06.2025	Школа №45 (Славы, 69)
1093	Резерв	Давление	Манометр	М-4/1	269016	0-2,5 МПа	1,5	12	10.06.2025	Школа №45 (Славы, 69)
1094	Отопление обратка	Давление	Манометр	МП4-УУ2	470	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Школа №7
1095	Отопление подача	Давление	Манометр	ДМ02-160-1-М	2732	0-10 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Школа №7
1096	НГВС2	Давление	Манометр	ДМ02-100-2-М	2992	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Школа №7
1097	НГВС1	Давление	Манометр	ДМ02-100-2-М	2995	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Школа №7
1098	ВВП1 Т/с обратка	Давление	Манометр	МТИ	22992	0-16 кгс/см²	1	12	10.06.2025	Школа №7
1099	ИВ	Давление	Манометр электроконтактный	ДМ2010СгУ2	1022	0-16 кгс/см²	1,5	12	10.06.2025	Школа №7
1100	ВВП выход ГВС	Давление	Манометр	МП4-УУ2	81	0-16 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Школа глухих
1101	НГВС	Давление	Манометр	МП4-УУ2	82	0-16 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Школа глухих
1102	Т/с подача	Давление	Манометр	МП4-УУ2	92	0-25 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Школа глухих
1103	ИВ	Давление	Манометр	ДМ1001У2	462	0-1 МПа	1,5	12	16.05.2025	Школа глухих
1104	Т/с обратка	Давление	Манометр	МТИ	22934	0-16 кгс/см²	1	12	16.05.2025	Школа глухих
1105	НГВС	Давление	Манометр	ОБМ1-100	154424	0-10 кгс/см²	2,5	12	16.05.2025	Школа глухих
1106	Т/с подача	Давление	Манометр	АМУ-1	307719	0-25 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Школа глухих
1107	ИВ	Давление	Манометр электроконтактный	ДМ2005СгУ3	б/н	0-10 кгс/см²	1,5	12	16.05.2025	Школа глухих

Начальник участка метрологии

К.И. Потапенко

Начальник электрического цеха

Ю.И. Коноваленко

Начальник РГК

А.Л. Федоров

Начальник РТС

Е.В. Миненко

Начальник ОДО

А.С. Паринов

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ПП "Губкинская ТЭЦ"

филиала АО "Квадра" - "Белгородская

Генерация"

ПОДПИСАНО

" 28 " 12

А.А. Рассохин

2024 г.



График поверки средств измерений ПП "Губкинская ТЭЦ" на 2025 г.

№ пп	Наименование прибора	Тип	Предел измерений	Заводской номер	Дата предыдущей поверки	Периодичность поверки (мес.)	Дата следующей поверки	Место установки
1	Преобразователь термоэлектрический	ТП-2088/6	-40÷600 °С	5112	23.04.2021	48	22.04.2025	К-1
2	Преобразователь термоэлектрический	ТП-2088/6	-40÷600 °С	5114	23.04.2021	48	22.04.2025	К-1
3	Регистрирующий прибор	Диск-250	0÷600 °С	77492	12.03.2024	12	11.03.2025	К-1
4	Преобразователь термоэлектрический	ТП-2088/6	-40÷600 °С	5105	23.04.2021	48	22.04.2025	К-1
5	Регистрирующий прибор	Диск-250	0÷600 °С	77491	05.04.2024	12	04.04.2025	К-2
6	Измеритель-регулятор технологический	ИРТ 5323Н	-50÷600 °С	311-25498	13.03.2023	24	13.03.2025	К-3
7	Преобразователь термоэлектрический	ТП-2088/6	-40÷600 °С	5109	23.04.2021	48	22.04.2025	К-3
8	Преобразователь термоэлектрический	ТП-2088/6	-40÷600 °С	4206	23.04.2021	48	22.04.2025	К-3
9	Преобразователь термоэлектрический	ТП-2088/6	-40÷600 °С	4208	23.04.2021	48	22.04.2025	К-3
10	Потенциометр	КСП-3П	0÷600 °С	172127	05.04.2024	12	04.04.2025	К-3
11	Термометр сопротивления	ТС045-50П	-50÷500 °С	264	10.04.2023	24	10.04.2025	К-4
12	Термометр сопротивления	ТС045-50П	-50÷500 °С	261	10.04.2023	24	10.04.2025	К-4
13	Потенциометр	КСП-3П	0÷600 °С	172126	05.04.2024	12	04.04.2025	К-4
14	Преобразователь термоэлектрический	ТХК-9312	-40÷600 °С	949	13.03.2023	24	13.03.2025	К-5

360	Вольтметр универсальный цифровой	GDM-8246	0÷500 В	CM821054	29.11.2024	12	29.11.2025	СРЗАИ
361	Вольтметр универсальный цифровой	CB3010	75÷600 В	0761	26.12.2023	24	26.12.2025	СРЗАИ
362	Мультиметр цифровой	Testo 760	0÷25 мА 0÷200 мВ 0÷400 Ом	0000333	03.05.2024	12	03.05.2025	Хим.цех
363	Трансформатор тока	ТПОЛ-10	1500/5	20051	14.06.2019	72	14.06.2025	ТГ-3 ГРУ-6 яч.23 ф.В
364	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1	6000/100	0118	03.04.2017	96	03.04.2025	ГРУ - 6 кВ, яч.14 I СШ
365	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1	6000/100	0116	03.04.2017	96	03.04.2025	ГРУ - 6 кВ, яч.14 трансферная СШ
366	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1	6000/100	0115	03.04.2017	96	03.04.2025	ГРУ - 6 кВ, яч.20 II СШ
367	Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1	6000/100	0114	03.04.2017	96	03.04.2025	ГРУ - 6 кВ, яч.34 III СШ
368	Трансформатор напряжения	НАМИ-6	6000/100	682	08.06.2021	48	07.06.2025	камера ТН ТГ-1
369	Трансформатор напряжения	НАМИ-6	6000/100	420	08.06.2021	48	07.06.2025	камера ТН ТГ-3
370	Устройство сбора и передачи данных	RTU-325	-	000501	25.11.2020	60	25.11.2025	ГТЭЦ
371	Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии	АИИС КУЭ ТЭК-1	-	01	05.03.2021	48	05.03.2025	ГТЭЦ

Инженер по метрологии цеха ТАИ



Гребешкова О.А.



Утверждаю:
 Главный инженер
 Филиала АО "Квадра" - "БГ"
 ПП Губкинская ТЭЦ
 «ГУБКИНСКАЯ ТЭЦ»

 Рассохин А.А.

2024 г.

ГРАФИК КАЛИБРОВКИ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ НА 2025 г.

№ п/п		Тип	Заводской номер (или количество)	Предел измерений	Периодичность калибровки (месяцы)	Дата последней калибровки	Место установки	Сроки проведения калибровки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СРЗАИ								
Вид измерения : Электротехнические и магнитные величины								
Г Щ У								
1	Амперметр	Э 30	016588	0 ÷ 400 А	24	Июль 2023	пан. №1 рез.возб.	Июль 2025
2	Вольтметр	М 340	0312889	0 ÷ 250 В	24	Июль 2023	-//-	Июль 2025
3	Вольтметр	М 340	0210870	0 ÷ 400 В	24	Июль 2023	-//-	Июль 2025
4	Амперметр	М 362	607818	0 ÷ 150 А	24	Июль 2023	-//-	Июль 2025
5	Киловольтметр	Э 30	0232844	0 ÷ 6 кВ	24	Август 2024	колонка синхрониз.	Август 2026
6	Киловольтметр	Э В2	54388	0 ÷ 6 кВ	24	Август 2024	-//-	Август 2026
7	Частотомер	Д 340	0320146	45 ÷ 55 Гц	24	Август 2024	-//-	Август 2026
8	Частотомер	Д 340	015488	45 ÷ 55 Гц	24	Август 2024	-//-	Август 2026
9	Килоамперметр	Э 30	0809801	0÷1,5 кА	24	Апрель 2024	пан. № 2 ШЗТ	Апрель 2026
10	Киловольтметр	Э 365 1.1	080104	0 ÷ 40 кВ	24	Март 2024	контроль изоляции I СШ ЗРУ -35кВ	Март 2026
11	Киловольтметр	Э 365 1.1	080101	0 ÷ 40 кВ	24	Март 2024		Март 2026
12	Киловольтметр	Э 365 1.1	089738	0 ÷ 40 кВ	24	Март 2024		Март 2026
13	Мегаварметр – мегаваттметр	ФД-ВАР-2	62822	15 ÷ 0 ÷ 15 мW	24	Ноябрь 2024	-//-	Ноябрь 2026
14	Килоамперметр	Э 30	130973	0 ÷ 1,5 кА	24	Март 2024	пан.№ 3 ШТГ ШЗТ	Март 2026
15	Мегаварметр – мегаваттметр	Д 343	83278	15 ÷ 0 ÷ 15 мW	24	Март 2024	-//-	Март 2026
16	Киловольтметр	Э 365 1.1	080100	0 ÷ 40 кВ	24	Март 2024	контроль изоляции II СШ ЗРУ -35кВ	Март 2026
17	Киловольтметр	Э 365 1.1	030103	0 ÷ 40 кВ	24	Март 2024		Март 2026
18	Киловольтметр	Э 365 1.1	080102	0 ÷ 40 кВ	24	Март 2024		Март 2026
19	Килоамперметр	Э 30	0205630	0-1,5 кА	24	Март 2024	-//-	Март 2026
20	Мегаварметр – мегаваттметр	Д 343	83373	15 ÷ 0 ÷ 15 мW	24	Март 2024	-//-	Март 2026
21	Амперметр	Э 30	397791	0 ÷ 300 А	24	Август 2024	пан.№4 Т1И Т2И	Август 2026
22	Киловольтметр	Э 30	0430427	0 ÷ 6 кВ	24	Август 2024	-//-	Август 2026
23	Киловольтметр	Э 30	0232611	0 ÷ 6 кВ	24	Август 2024	-//-	Август 2026
24	Килоамперметр	ЩП - 120	б/н	0 ÷ 1,5 кА	24	Август 2024	-//-	Август 2026
25	Амперметр	Э 30	1131763	0 ÷ 300 А	24	Август 2024	-//-	Август 2026

1191	Датчик, Расход мазута в обратном трубопроводе на котлы КВГМ-50	ДМ3583М	78687	0,1 кгс/см ²	24	Апрель 2023	кот. "Журавлики"	Апрель 2025
1192	Регистрирующий прибор, Расход мазута в на котлы ДЕ-10/14	КСД-2	3122769	0+8000 кг/ч	24	Апрель 2023	кот. "Журавлики"	Апрель 2025
1193	Датчик, Расход мазута на котлы ДЕ-10/14	ДМ3583М	б/н	0,4 кгс/см ²	24	Апрель 2023	кот. "Журавлики"	Апрель 2025

Главный метролог ПП "ГТЭЦ"



Мокрицкий И.Е.

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер
 ПП "Восточные тепловые сети"
 Н.А. Сыромончикова
 01.07.2024 г.

График поверки средств измерений филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2025 (с расчетом затрат)

751 062,30

786 362,23

943 634,67

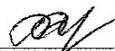
Вид измерений	Сфера ГМК и Н (код)	Контролируемое оборудование	Контролируемый параметр	Учет количества (коммерческий/технический)	Наименование прибора	Тип	Регистрационный номер СИ (Номер в Госреестре)	Заводской номер	Год выпуска	Предел измерений	Разрядность (класс точности)	Межповерочный интервал (мес.)	Дата предыдущей поверки	Стоимость поверки (без учета НДС, руб.) (по преysкуранту)	Дата следующей поверки (месяц, год)	*Ориентировочная стоимость (без учета НДС) поверки с учетом	Поверяющая организация	Производственное подразделение	Цех, котельная
29	б	исходная город I	расход	коммерческий	Счетчик воды	ВДП-80	19653-07	10391429		80 м ³ /ч	4	48	28.07.2021	624,00	28.07.2025	653,33	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
29	б	исходная от скважин	расход	коммерческий	Счетчик воды	ВДП-80	19653-07	08 382097		80 м ³ /ч	4	48	05.07.2021	624,00	05.07.2025	653,33	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
29	б	скважина исходная	расход	коммерческий	Счетчик воды	ВСХ-50	61401-15	8437		30 м ³ /ч	4	72	30.05.2019	998,00	30.05.2025	1 044,91	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
29	б	скважина исходная	расход	коммерческий	Счетчик воды	ВМХ-50	18312-03	9760592-05	2002	30 м ³ /ч	4	72	30.05.2019	998,00	30.05.2025	1 044,91	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
29	б	хоз. нужды	расход	коммерческий	Счетчик воды	ВСХ-25	61401-15	03339491		7 м ³ /ч	4	72	16.07.2019	998,00	16.07.2025	1 044,91	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
29	б	подпитка малый	расход	коммерческий	Счетчик воды	ВДПХ-50	19653-07	09351687		30 м ³ /ч	4	72	30.05.2019	624,00	30.05.2025	653,33	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
29	б	исх. вода	расход	коммерческий	Счетчик воды	НОРМА СВКМ-15У	49316-12	0581856М18	2018	3 м ³ /ч	4	72	09.01.2019	449,00	09.01.2025	470,10	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	с. Пятиково Комарова 2 ТКУ1,2
29	б		расход	технический	Счетчик воды	ВМХ-50	18312-03	8106773-99	1999	30 м ³ /ч	4	72	30.05.2019	998,00	30.05.2025	1 044,91	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Резерв Валулки
29	б		расход	технический	Счетчик воды	ВСТ-50	23648-02	6917		30 м ³ /ч	4	72	30.05.2019	998,00	30.05.2025	1 044,91	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Резерв Валулки
29	8	УУГ	расход	коммерческий	Счетчик газа	TRZ G-1000	31141-13	29071030	2009	50-1600 м ³ /ч	0,02	96	05.07.2017	6657,00	05.07.2025	6 969,88	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
32	8	УУГ	Температура	коммерческий	Датчик температуры	ППП-15-2	39144-08	991	2009	-50...200 °С	A	48	08.07.2021	623,00	08.07.2025	652,28	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
32	8	УУГ	Температура	коммерческий	Датчик температуры	ППП-15-2	39144-08	1495	2009	-50...200 °С	A	48	08.07.2021	623,00	08.07.2025	652,28	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик перепада д.	Корунд-ДД	14446-00	110414	2009	0-10 кПа	0,005	24	21.06.2023	1242,00	21.06.2025	1 300,37	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик перепада д.	Корунд-ДД	14446-00	110416	2009	0-10 кПа	0,005	24	21.06.2023	1242,00	21.06.2025	1 300,37	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Центральная котельная
34	8	УУГ	все	коммерческий	Корректор	БК-260	21123-08	40303045	2004		0,0007	60	03.07.2020	8542,00	03.07.2025	8 943,47	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
29	8	УУГ	расход	коммерческий	Счетчик газа	СТ-16М-800	14124-05	3060013	2004	40-800 м ³ /ч	0,02	36	05.08.2022	6657,00	05.08.2025	6 969,88	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик перепада д.	Сапфир-22	19056-99	407515	2004	0-1 кПа	0,005	12	29.05.2024	1895,00	29.05.2025	1 984,07	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Курячего 1/2 БМК-16
32	8	УУГ	Температура	коммерческий	Датчик температуры	ППП-15-2	39144-08	281	2018	-50...200 °С	A	48	06.08.2021	623,00	06.08.2025	652,28	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Колхозная 30
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик давления	МИДА-ДП-13П-К	17636-98	10206970	2010	0-1 МПа	0,005	36	06.07.2022	1242,00	06.07.2025	1 300,37	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Колхозная 30
34	8	УУГ	все	коммерческий	Корректор	СПП741	20022-08	3990	2005		0,0025	48	02.08.2021	6508,00	02.08.2025	6 813,88	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	с. Дружба Очистные
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик перепада д.	Сапфир-22	19056-99	53314	2007	0-6,3 кПа	0,005	12	29.05.2024	1895,00	29.05.2025	1 984,07	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Комсомольская 28 СШ 3
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик давления	Сапфир-22	19056-99	1794	2011	0-1,0 МПа	0,0025	12	29.05.2024	1895,00	29.05.2025	1 984,07	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	с. Казначеевка
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик перепада д.	Сапфир-22	19056-99	3626	2011	0-10 кПа	0,005	12	29.05.2024	1895,00	29.05.2025	1 984,07	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	с. Казначеевка
30	8	УУГ	давление	коммерческий	Датчик перепада д.	Сапфир-22	19056-99	20369	2007	0-2,5 кПа	0,005	12	29.05.2024	1895,00	29.05.2025	1 984,07	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	с. Казника
29	8	УУГ	расход	коммерческий	Счетчик газа	RVG G-40	19056-99	25027472	2005	3-65 м ³ /ч	0,02	48	08.06.2021	5510,00	08.06.2025	5 768,97	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	ул. Ленина 36 ТКУ

32	6	разное	температура	технический	Гиря	100 г.		12467		100		12	25.06.2024	1346,00	25.06.2025	1 409,26	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Хим.лаб
32	6	разное	температура	технический	Осциллограф	GDS-806S	25618-04	RI130093				12	07.06.2024	3989,00	07.06.2025	4 176,48	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	КНИ и А
32	6	разное	температура	технический	Термометр контактный	ТК-5.06	41002-09	1047629				12	17.07.2024	7479,00	17.07.2025	7 830,51	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Гр. Наладки
32	6	разное	температура	технический	Зонд	ЗПВ 150		1068293				12	17.07.2024	0,00	17.07.2025	0,00	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	
32	6	разное	температура	технический	Зонд	ЗПГ 150		1064284				12	17.07.2024	0,00	17.07.2025	0,00	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	
32	6	разное	температура	технический	Зонд	ЗВ 150		1065396				12	17.07.2024	0,00	17.07.2025	0,00	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	
32	6	разное	температура	технический	Термометр контактный	ТК-6.06	41002-09	1468927				12	17.07.2024	4986,00	17.07.2025	5 220,34	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	КНИ и А Волоконова
32	6	разное	температура	технический	Зонд	ЗПВ 150		1497793				12	17.07.2024	0,00	17.07.2025	0,00	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	
34	6	разное	сопротивление	технический	Зонд	ЗПГ 150		1495372				12	17.07.2024	0,00	17.07.2025	0,00	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	
28	7	разное	масса	технический	Прибор электроммерительный	EP 180	21399-08	05091888	0,1 - 20	согл.РЭ		12	12.07.2024	1450,00	12.07.2025	1 518,15	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
29	6	разное	расход	технический	Измеритель сопротивления	Ф 4103-М1	11374-99	24990	согл.НД	4/2,5%		12	18.07.2024	1057,00	18.07.2025	1 106,68	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
29	6	разное	расход	технический	Измеритель сопротивления заземления	М 416	2746-71	297797	согл.РЭ	согл.РЭ		12	18.07.2024	798,00	18.07.2025	835,51	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
31	5	валушки	CO, O2, NOX	технический	Мегаомметр	ЭСО202/2-Г	14883-95	73187	0 - 10000	0,15		12	12.07.2024	798,00	12.07.2025	835,51	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
28	7	разное	масса	технический	Омметр переносной	М 372	1309-60	0131465	0,1 - 20	1,5%		12	12.07.2024	928,00	12.07.2025	971,62	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
28	7	разное	масса	технический	Клещи - мультиметр цифровой	М 266	16246-97	10023462	согл.РЭ	согл.РЭ		12	18.07.2024	1970,00	18.07.2025	2 062,59	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
32	6	воды подачи/обрат	температура	технический	Мультиметр цифровой	DT890B+	DD113.201804		согл.РЭ	согл.РЭ		12	12.07.2024	2832,00	12.07.2025	2 965,10	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
32	6	воды подачи/обрат	температура	технический	Измеритель сопротивления заземления	Ф 4103-М1	11374-99	22629	согл.РЭ	согл.РЭ		12	18.07.2024	1057,00	18.07.2025	1 106,68	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Электрический цех
32	6		температура	технический	расходомер	Акрон-01		230	согл.РЭ	2		24	12.07.2023	2877,00	12.07.2025	3 012,22	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Уч. т/с Валушки
32	6		температура	технический	Тепловизор	Testo 875-1		02513122		0,01		12	01.12.2024	11569,00	01.12.2025	12 112,74	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Группа наладки
32	6		температура	технический	Весы	ALC-150d3	29912-05	18003535	150г	0,01		12	01.07.2024	1894,91	01.07.2025	1 983,97	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Группа наладки
32	6		температура	технический	Газоанализатор	MRU Delta 2000 CD		050222	март 2008			12	04.07.2024	11120,00	04.07.2025	11 642,64	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Группа наладки
32	6		температура	технический	Весы электронные крановые	ВЭК/1-500	64946-16	22885	2018	4-500кг	0,1-0,3	12	15.06.2024	4224,00	15.06.2025	4 422,53	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Склад
32	6		температура	технический	Весы электронные крановые	ВЭК/3-5000	64946-16	42313	2021	40-5000кг	44621	12	06.07.2024	5236,00	06.07.2025	5 482,09	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Склад
32	6		температура	технический	толщиномер	AS-850		04733767	2021	1,2-225,0 мм	0,01	12	22.06.2024	4488,00	22.06.2025	4 698,94	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	Уч. т/с Валушки
32	6		температура	технический	Датчик давления	Салфпр-22	12756-91	25318	2006	0-10 кПа	0,005	12	20.07.2024	1895,00	20.07.2025	1 984,07	ФБУ "Белгородский ЦСМ"	Восточные ТС	резерв Валушки

Согласовано начальник ЭЦ
 ПИ "Восточные тепловые сети" М.В. Коноплева


 (подпись)

Исполнил инженер по метрологии
 ПИ "Восточные тепловые сети" И.Н. Скупер


 (подпись)

Утверждаю:
 Главный инженер
 III «Восточные тепловые сети»
 И. А. Сыромятников
 «17» 01 2025 г.

График калибровки III «Восточные тепловые сети» на 2025 год

Котельная	Наименование средств измерений	тип (заводское обозначение)	Заводской номер	Место установки (использование)	Назначение	Дата предыдущей калибровки	Периодичность контроля
Котельная 30	датчик давления	ДМ-1-2и	бн	газ.труба	Контроль Р в коллекторе	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	датчик давления	КРТ - 9	730353	подающий труб.	Контроль Р выход с котлов	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	датчик давления	ПД100	19999100616013427	подающий труб.	Контроль Р выход с котлов	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	термометр	Росма	бн	Подводящий труб.	Контроль Т перед расходомером	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	ермометр биметаллически	ТБ 5	бн	Обратный труб.	Контроль Т после сетевых насосов	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная 30	манометр	манометр	бн	встроенный	Контроль Р в котле	22.06.2024	1 раз в год
Котельная "Колхозная 30"							

Дзержинского 16	Манометр	Д40 мм	бн	насосная станция	Контроль Р насосной станции	01.07.2024	1 раз в год
Котельная "Покровка"							
Покровка	Датчик температуры	ДТС035-50М	бн	Подающий труб.	Контроль Т	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Датчик температуры	ДТС035-50М	бн	Обратный труб.	Контроль Т	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТДЖ	30925	Котел №1	Р газа в коллекторе	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТДЖ	30779	Котел №2	Р газа в коллекторе	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	НМП	бн	Котел №2	Р газа	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТНМП	бн	Котел №2	Р воздуха	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТДЖ	30883	Котел №3	Р газа в коллекторе	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	НМП	бн	Котел №3	Р газа	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТНМП	бн	Котел №3	Р воздуха	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТДЖ	31273	Котел №4	Р газа в коллекторе	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТНЖ-Н	17228	Котел №4	Разряжение в топке	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТНЖ-Н	бн	Котел №3	Разряжение в топке	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТНЖ-Н	бн	Котел №2	Разряжение в топке	01.07.2024	1 раз в год
Покровка	Тягонапоромер	ТНЖ-Н	бн	Котел №1	Разряжение в топке	01.07.2024	1 раз в год

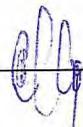
Инженер по метрологии ПП
"Восточные тепловые сети"

Начальник ЭЦ ПП "Восточные
тепловые сети"


подпись

Скитер И.Н.

фамилия, инициалы


подпись

Коноплёв М.В.

фамилия, инициалы

Управляющий директор филиала
АО "Квадра" - "Белгородская генерация"

М.Э. Чефранов

"16" _____ 2025 г.

**Программа ремонтов основных производственных фондов (генерация)
филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2025 год**

№ п/п	Наименование оборудования, тип, здания и т.д.	Станционный номер	Вид ремонта	Период ремонта		Код ЦВЗ	Производственное подразделение/станция	Примечание
				Начало, дата	Окончание, дата			
1	ГТУ LM 2500+ (газогенератор сер. № 642-177)	1	ТР	18.06.2025	23.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
2	ГТУ LM 2500+ (газогенератор сер. № 642-177)	1	ТР	15.12.2025	20.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
3	Генератор DG 215ZC-04	1	ТР	10.06.2025	15.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
4	Генератор DG 215ZC-04	2	ТР	16.06.2025	21.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
5	Трансформатор ТДТН 40000/110 У1	1	ТР	10.06.2025	12.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
6	Трансформатор ТДТН 40000/110 У1	2	ТР	16.06.2025	18.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
7	Трансформатор ТДН 15000/35	2	КР	26.05.2025	05.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
8	Паровой котел ТП-50	3	ТР	20.01.2025	29.01.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
9	Паровой котел ТП-50	4	КР	01.09.2025	25.09.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
10	Водогрейный котел ПТВМ-50	1	КР	01.07.2025	30.07.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
11	Водогрейный котел ПТВМ-50	2	ТР	14.07.2025	23.07.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
12	Водогрейный котел ПТВМ-100	3	КР	01.08.2025	30.08.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
13	Водогрейный котел КВГМ-100	4	ТР	14.04.2025	23.04.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
14	Водогрейный котел-утилизатор КУВ-35,0/150	1	ТР	10.06.2025	15.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
15	Водогрейный котел-утилизатор КУВ-35,0/150	2	ТР	16.06.2025	21.06.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
16	Вспомогательное тепломеханическое оборудование КТЦ		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
17	Вспомогательное тепломеханическое оборудование КТЦ ГТУ		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
18	Оборудование участка топливоподачи		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
19	Оборудование участка ХВО		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	

20	КИП и А		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
21	КИП и А ГТУ		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
22	Электродвигатели		КР	03.03.2025	31.10.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
23	Электродвигатели		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
24	Электрооборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
25	Электрооборудование ГТУ		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
26	Здания КТЦ		ТР	01.07.2025	31.10.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
27	Сооружения участка топливopодачи		ТР	08.01.2025	31.12.2025	БТЭЦ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
28	ГТУ LM 2500+ (газогенератор сер. № 642-159)	1	ТР	21.04.2025	26.04.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
29	ГТУ LM 2500+ (газогенератор сер. № 642-159)	1	ТР	20.10.2025	25.10.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
30	Генератор DG 215ZC-04	1	ТР	15.07.2025	20.07.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
31	Генератор DG 215ZC-04	2	ТР	21.07.2025	26.07.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
32	Трансформатор ТДТН 40000/110 У1	1	ТР	15.07.2025	17.07.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
33	Трансформатор ТДТН 40000/110 У1	2	ТР	21.07.2025	23.07.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
34	Водогрейный котел-утилизатор КУВ-35,0/150	1	ТР	15.07.2025	20.07.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
35	Водогрейный котел-утилизатор КУВ-35,0/150	2	ТР	21.07.2025	26.07.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
36	Вспомогательное тепломеханическое		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
37	КИП и А		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
38	Электродвигатели		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
39	Электрооборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
40	Здание главного корпуса		ТР	01.04.2025	30.09.2025	ГТ ТЭЦ ЛУЧ_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
41	Водогрейный котел ПТВМ-50	1	ТР	10.03.2025	19.03.2025	К_Южная_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
42	Водогрейный котел ПТВМ-50	2	ТР	14.04.2025	23.04.2025	К_Южная_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
43	Водогрейный котел ПТВМ-50	3	ТР	12.05.2025	21.05.2025	К_Южная_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
44	Водогрейный котел КВГМ-100	4	ТР	10.02.2025	19.02.2025	К_Южная_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
45	Тепломеханическое оборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Южная_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	
46	Электрооборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Южная_БеРГ	Белгородская ТЭЦ	

47	КИП и А		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Южная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
48	Водогрейный котел КВГМ-100	1	ТР	31.03.2025	09.04.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
49	Водогрейный котел КВГМ-100	2	КР	02.06.2025	01.07.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
50	Паровой котел ДЕ-25-14 ГМ	1	ТР	17.02.2025	26.02.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
51	Паровой котел ДЕ-25-14 ГМ	2	КР	04.08.2025	28.08.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
52	Тепломеханическое оборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
53	Электрооборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
54	КИП и А		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Западная_БерГ	Белгородская ТЭЦ	
55	Турбина Р-9-37/0,5	1	ТР	21.04.2025	24.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
56	Турбина Р-10-35/1,2	3	КР	07.04.2025	18.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
57	Турбина Р-12-3,4/0,1	4	ТР	15.09.2025	18.09.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
58	Генератор 4-Н-5674/2	1	ТР	21.04.2025	24.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
59	Генератор 4-Н-5674/2	3	КР	07.04.2025	18.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
60	Генератор 12-2УЗ-П	4	ТР	15.09.2025	18.09.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
61	Трансформатор ТД 15000/35/6	1	ТР	10.04.2025	11.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
62	Трансформатор ТД 15000/35/6	2	ТР	17.04.2025	18.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
63	Трансформатор ТД 15000/35/6	3	ТР	24.04.2025	25.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
64	Паровой котел ЧКД-Дукла	1	КР	05.05.2025	23.06.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
65	Паровой котел ЧКД-Дукла	2	ТР	01.09.2025	10.09.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
66	Паровой котел ЦКТИ-75-39ф	3	ТР	18.08.2025	27.08.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
67	Паровой котел ЦКТИ-75-39ф	4	ТР	01.07.2025	13.08.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
68	Паровой котел БКЗ-75-39фб	5	ТР	11.03.2025	21.03.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
69	Паровой котел БКЗ-75-39фб	6	ТР	24.03.2025	03.04.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
70	Вспомогательное тепломеханическое оборудование		КР	03.03.2025	28.11.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
71	Вспомогательное тепломеханическое оборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
72	Оборудование химцеха		КР	05.05.2025	29.08.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
73	Оборудование химцеха		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	
74	КИП и А		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТЭЦ_БерГ	Губкинская ТЭЦ	

75	Электродвигатели		КР	08.01.2025	31.12.2025	ГТЭЦ_БеРГ	Губкинская ТЭЦ	
76	Электродвигатели		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТЭЦ_БеРГ	Губкинская ТЭЦ	
77	Электрооборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	ГТЭЦ_БеРГ	Губкинская ТЭЦ	
78	Здания Губкинской ТЭЦ		ТР	01.04.2025	31.10.2025	ГТЭЦ_БеРГ	Губкинская ТЭЦ	
79	Ремонт и замена обратноосмотических мембран		КР	25.06.2025	08.07.2025	ГТЭЦ_БеРГ	Губкинская ТЭЦ	
80	Водогрейный котел КВГМ-50	1	ТР	22.05.2025	29.05.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
81	Водогрейный котел КВГМ-50	2	ТР	24.07.2025	31.07.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
82	Водогрейный котел КВГМ-50	3	ТР	01.08.2025	08.08.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
83	Паровой котел ДЕ-10-14 ГМ	1	ТР	12.05.2025	20.05.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
84	Паровой котел ДЕ-10-14 ГМ	2	ТР	16.06.2025	24.06.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
85	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (питательные и сетевые насосы)		КР	01.04.2025	30.09.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
86	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (теплообменники, трубопроводы, запорная арматура, оборудование мазутного хозяйства)		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
87	Электрооборудование		КР	03.02.2025	31.12.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
88	Электрооборудование		ТР	08.01.2025	31.12.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
89	КИП и А		ТР	08.01.2025	28.11.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	
90	Здания к.Журавлики		ТР	03.03.2025	28.11.2025	К_Журавлики_Б еРГ	Губкинская ТЭЦ	

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала
АО "Квадра" - "Белгородская генерация"

Горлов В.Г.

Изд. ОР УРТМ и Р

Управляющий директор филиала
АО "Квадра" - "Белгородская генерация"

М.Э. Чефранов

2025 г.

Программа ремонтов основных производственных фондов (тепловые сети)
филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2025 год

№ п/п	Наименование участка, оборудования, здания	Привязка к элементу территориального деления	Производственное подразделение/станция	Вид ремонта	Период ремонта		Примечание
					Начало	Окончание	
1	Тепловые сети	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.01.2025	31.12.2025	
2	Благоустройство территории после производства ремонтных работ на тепловых сетях (восстановление твердого покрытия)	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	31.10.2025	
3	Благоустройство территории после производства ремонтных работ на тепловых сетях (восстановление зеленого покрытия)	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	29.08.2025	
4	Тепловая изоляция тепловых сетей	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.01.2025	31.12.2025	
5	Тепломеханическое оборудование ЦТП, ИТП, ПНС	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	30.09.2025	
6	Электротехническое оборудование ЦТП, ИТП, ПНС	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	03.02.2025	30.10.2025	
7	Оборудование КИП и А ЦТП, ИТП, ПНС	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	30.09.2025	
8	Здания ЦТП, ИТП, ПНС	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	30.10.2025	
9	Тепломеханическое оборудование котельных	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	31.12.2025	
10	Электротехническое оборудование котельных	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	28.11.2025	
11	Оборудование КИП и А котельных	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	05.05.2025	31.12.2025	
12	Здания котельных	г. Белгород	Городские тепловые сети	ТР	01.04.2025	30.10.2025	
13	Тепловые сети	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.04.2025	31.10.2025	

14	Тепловая изоляция тепловых сетей	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.08.2025	30.09.2025	
15	Благоустройство территории после производства ремонтных работ на тепловых сетях (восстановление дорожного покрытия - м2)	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.07.2025	30.09.2025	
16	Тепломеханическое оборудование ЦТП, ПНС	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.07.2025	29.08.2025	
17	Здания ЦТП, ПНС	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	02.06.2025	31.07.2025	
18	Тепломеханическое оборудование котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
19	Оборудование КИП и А котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	02.06.2025	29.08.2025	
20	Электротехническое оборудование котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	02.06.2025	29.08.2025	
21	Газовое оборудование котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	05.05.2025	29.08.2025	
22	Электродвигатели, трансформаторы, эл. магнитные катушки котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	КР	02.06.2025	30.06.2025	
23	Средства измерения, приборов контроля с последующей поверкой котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	КР	05.05.2025	30.06.2025	
24	Здания котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	05.05.2025	29.08.2025	
25	Дымовые трубы котельных	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.07.2025	31.07.2025	
26	Прочие здания	Валуйский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.07.2025	29.08.2025	
27	Тепловые сети	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.07.25	29.08.25	
28	Тепломеханическое оборудование котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	03.02.25	31.10.25	
29	Оборудование КИП и А котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	05.05.25	31.07.25	
30	Электротехническое оборудование котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	05.05.25	31.07.25	
31	Газовое оборудование котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	05.05.25	31.07.25	

32	Электродвигатели, трансформаторы, эл. магнитные катушки котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	КР	02.06.25	30.06.25	
33	Средства измерения, приборы контроля с последующей поверкой котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	КР	05.05.25	30.06.25	
34	Здания котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	05.05.25	31.07.25	
35	Дымовые трубы котельных	Волоконовский р-н	Восточные тепловые сети	ТР	01.07.25	31.07.25	
36	Тепловые сети	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	ТР	01.01.2025	31.12.2025	
37	Благоустройство территории после производства ремонтных работ на тепловых сетях	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	ТР	05.05.2025	28.11.2025	
38	Тепломеханическое оборудование ЦТП, ИТП, ПНС	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
39	Электродвигатели ЦТП, ИТП, ПНС	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	КР	05.05.2025	31.10.2025	
40	Электротехническое оборудование ЦТП, ИТП, ПНС	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
41	Оборудование КИП и А ЦТП, ИТП, ПНС	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
42	Здания ЦТП	Губкинский городской округ, г.Губкин	Губкинская ТЭЦ	ТР	05.05.2025	31.10.2025	
43	Тепловые сети	Губкинский городской округ, Губкинский р-н	Губкинская ТЭЦ	ТР	01.01.2025	31.12.2025	
44	Тепломеханическое оборудование котельных	Губкинский городской округ, Губкинский р-н	Губкинская ТЭЦ	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
45	Электротехническое оборудование котельных	Губкинский городской округ, Губкинский р-н	Губкинская ТЭЦ	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
46	Оборудование КИП и А котельных	Губкинский городской округ, Губкинский р-н	Губкинская ТЭЦ	ТР	08.01.2025	31.12.2025	
47	Здания котельных	Губкинский городской округ, Губкинский р-н	Губкинская ТЭЦ	ТР	01.04.2025	30.09.2025	

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала
АО "Квадра" - "Белгородская генерация"



Горлов В.Т.

Наз. ОР УР ТТ и Р 

Акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(АО «Квадра»)

П Р И К А З

10.02.2024

№ 935/43-11

Москва

О внесении изменений в приказ ПАО «Квадра» от 27.04.2022 № 79
«Об утверждении Положения об организации работ по обеспечению
надежности и эффективности энергоремонтного производства ПАО «Квадра»

В связи с пересмотром подходов в организации работ по обеспечению
надежности и эффективности энергоремонтного производства

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приложение к приказу ПАО «Квадра» от 27.04.2022
№ 79 «Об утверждении Положения об организации работ по обеспечению
надежности и эффективности энергоремонтного производства ПАО «Квадра»
(далее – Положение) и изложить Положение согласно приложению к настоящему
приказу.

2. Начальнику управления ремонтов и технического перевооружения
Ромась С.Н. разместить актуальную версию Положения на общедоступном
ресурсе: W:\Нормативные документы\010-ДТС.

Срок – 3 дня с даты издания настоящего приказа.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на технического
директора Егорова М.В.

Генеральный директор



К.А. Сухотина

Шведова Валентина Николаевна
(495) 739-73-33, доб. 3315

Список рассылки

к приказу АО «Квадра» от 10.02.2024 № 935/43-П

Управляющим директорам филиалов АО «Квадра»

Приложение

УТВЕРЖДЕНО
приказом АО «Квадра»

от 12.02.2024 № 935/43-17

ПОЛОЖЕНИЕ

ОБ ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЁЖНОСТИ И ЭФФЕКТИВНОСТИ ЭНЕРГОРЕМОНТНОГО ПРОИЗВОДСТВА АО «Квадра»

Введен взамен: ПФО Квадра - ИА 12-004-2022

Дата введения: «12» 04 2024г.

Содержание

1. Область применения	3
2. Нормативные ссылки	4
3. Термины, определения и сокращения	4
4. Основные положения	7
4.1. Основные принципы	7
4.2. Принципы формирования ремонтных программ	8
4.3. Мероприятия по оптимизации ремонтных программ	8
5. Формирование и выполнение ремонтной программы	8
5.1. Формирование ремонтной программы	8
5.2. Формирование перечней типовых ремонтных работ	9
5.3. Формирование перечня сверхтиповых ремонтных работ	9
5.4. Оценка мероприятий ремонтной программы	9
5.5. Согласование и утверждение ремонтной программы	9
5.6. Контроль выполнения ремонтной программы	9
6. Корректировка ремонтной программы	9
7. Ответственность	10
Приложение А «Регламент управления ремонтной деятельностью» АО «Квадра»	12
Приложение №1 «Перспективный план ремонта основного оборудования филиала»	24
Приложение №1А «Годовой график ремонта основного оборудования филиала»	25
Приложение №2 «Перспективная программа замены сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации филиала»	26
Приложение №2А «Годовой план ремонта сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации филиала»	27
Приложение №3 «Перспективный план ремонта зданий и сооружений филиала»	28
Приложение №3А «Годовой план ремонта зданий и сооружений филиала»	29
Приложение №4 «Программа ремонта филиала»	31
Приложение №5 «Предложения по корректировке программы капитальных и средних ремонтов основного оборудования филиала»	32
Лист регистрации изменений	33

1. Область применения

1.1. Настоящее Положение об организации работ по обеспечению надежности и эффективности энергоремонтного производства АО «Квадра» (далее – Положение), разработано для установления единых подходов и определяет направления и задачи развития, совершенствования и повышения надёжности и эффективности ремонтной деятельности филиалов АО «Квадра» (далее – Общество).

1.2. Применение настоящего Положения направлено на достижение следующих целей:

- принятие обоснованных решений в рамках организации ремонтной деятельности АО «Квадра»;
- обеспечение надёжности и эффективности энергоремонтного производства;
- формирование эффективной системы технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений энергообъектов, отвечающей современным требованиям и соответствующей уровню ведущих компаний энергетического сектора экономики;
- определение мероприятий и последовательности действий структурных подразделений (далее СП) Общества при подготовке, согласовании, утверждении и предоставлении отчетности о выполнении ремонтной программы АО «Квадра»;
- повышение качества принимаемых решений в рамках управления ремонтной программой АО «Квадра».

1.3. Настоящее Положение обеспечивает согласованность действий между СП Общества, распространяется на ремонтную деятельность АО «Квадра» и:

- является документом, устанавливающим комплекс норм, правил и требований к формированию, рассмотрению, согласованию и утверждению ремонтных программ, планов и графиков;
- устанавливает права, обязанности и ответственность СП Общества при формировании, согласовании, утверждении и выполнении ремонтных программ.

1.4. Правила и требования, установленные настоящим Положением, обязательны к применению руководителями и специалистами Общества при формировании и реализации ремонтных программ филиалов, а также при предоставлении отчетности об их выполнении.

2. Нормативные ссылки

Настоящее Положение разработано с использованием следующих нормативных документов:

№	Реквизиты документа	Наименование документа
[1]	Федеральный закон от 01.12.2007 № 317-ФЗ	О Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
[2]	Приказ Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (ПТЭ) СО 153-34.20.501-2003
[3]	Приказ Минэнерго РФ от 25.11.2017 № 1013	Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонт объектов электроэнергетики»
[4]	СО 34.20.608-2003	Методические указания Проект производства работ для ремонта энергетического оборудования электростанций. Требования к составу, содержанию и оформлению
[5]	Приказ АО «РИР» от 29.12.2024 № 1697	Положение о порядке формирования и согласования сметной документации
[6]	ОИ Квадра-ИА 01-005-2020	Инструкция по делопроизводству в исполнительном аппарате АО «Квадра»
[7]	Приказ АО «Квадра» от 25.10.2021 №179	Проведение технического обслуживания и ремонта (РП Квадра-ИА-12-007-2021)

Примечание – Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим Положением следует руководствоваться актуальным документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3. Термины, определения и сокращения

Термины и сокращения	Определение
Годовая ремонтная программа	Комплекс конкретных мероприятий, планируемых к выполнению в предстоящем году. Годовая ремонтная программа формируется на основе перспективного графика ремонта с учетом наработки и технического состояния оборудования в сроки, определенные Регламентом управления ремонтной деятельностью Общества.
Годовой план ремонта ЗиС	Комплекс ремонтных мероприятий, направленных на поддержание работоспособного состояния ЗиС (далее ЗиС).
Годовой план ремонта сетей тепло-, водо-электроснабжения и	Комплекс ремонтных мероприятий, направленных на поддержание работоспособного состояния сетей.

Термины и сокращения	Определение
канализации	
Давальческие материалы	Материалы, которые подрядная организация приняла от заказчика для их последующей обработки (переработки), а также осуществления других работ либо производства продукции без оплаты цены данных материалов и с безусловным обязательством полного возвращения заказчику обработанных материалов, сдачи изготовленных товаров и осуществлённых работ.
Капитальный ремонт ЗиС	Капитальный ремонт ЗиС включает работы по смене изношенных конструкций и деталей зданий и сооружений или замена их на более прочные и экономичные, за исключением полной смены или замены основных конструкций, срок службы которых в ЗиС является наибольшим.
Капитальный ремонт оборудования	Ремонт, выполняемый для восстановления исправности и полного или близкого к полному восстановления ресурса изделия с заменой или восстановлением любых его частей, включая базовые.
Капитальный ремонт тепловых сетей	Ремонт, выполняемый для восстановления исправности тепловой сети и доведения технико-экономических характеристик до значений, близких к проектным, с заменой и восстановлением ее элементов.
Неплановый ремонт	Ремонт, выполняемый в неплановом порядке для устранения внезапных отказов, сбоев и других неисправностей, возникновение которых не могло быть предусмотрено при своевременном проведении профилактических работ.
Перспективный план ремонтов	Комплекс ремонтных мероприятий, направленных на поддержание работоспособного состояния оборудования и энергосетевого хозяйства для достижения нормативных технико-экономических показателей ОПФ в среднесрочной перспективе (5 лет). Перспективный план ремонтов должен быть взаимосвязан с инвестиционными проектами.
Плановый ремонт	Ремонт, постановка изделий на который осуществляется в соответствии с требованиями нормативной документации.
Планово-предупредительный ремонт	Плановый ремонт, выполняемый с периодичностью, установленной в ремонтной документации, указанной в пункте 17 Правил организации ТОиР, а объем ремонта должен определяться по типовому перечню ремонтных работ с учетом фактического технического состояния.
Сверхтиповой ремонт	Совокупность технологических операций (в том числе и связанных с заменой изношенных узлов и деталей), которая выходит за пределы объёма и содержания работ, установленных нормативной и технологической документацией на типовой ремонт.
Средний ремонт оборудования	Ремонт, выполняемый для восстановления исправности и Частичного восстановления ресурса изделия с заменой или восстановлением составных частей ограниченной номенклатуры и контролем технического состояния составных частей, выполняемый в объеме, установленном в нормативной документации. Примечание - Значение частично восстанавливаемого ресурса устанавливается в нормативной документации.
Структурные подразделения филиалов	Цеха и отделы генерирующих и сетевых объектов филиалов.
Текущий ремонт ЗиС	Ремонт, проводимый в целях нормальной эксплуатации, обеспечения установленной долговечности конструктивных элементов, защиты их

Термины и сокращения	Определение
	от преждевременного износа, снижающий будущие расходы на капитальный ремонт зданий и сооружений.
Текущий ремонт оборудования	Ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления работоспособности изделия и состоящий в замене и (или) восстановлении отдельных частей. Примечание - Для значительной части видов оборудования текущий ремонт рассматривается как минимальный по объему ремонт, включающий устранение обнаруженных дефектов изделия путем ремонта отказавших составных частей, замены отдельных (быстроизнашивающихся) деталей и необходимую его регулировку в целях восстановления работоспособности и обеспечения нормальной эксплуатации изделия до очередного планового ремонта
Текущий ремонт тепловых сетей	Ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления гидравлической плотности теплопроводов
Техническое обслуживание	Комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании
Типовой ремонт	Совокупность технологических операций, характеризуемая единством содержания и последовательности технологических переходов для группы изделий с общими конструктивными и технологическими признаками. Объем и содержание работ установлен нормативной и технологической документацией на типовой ремонт.
АО «Квадра», Общество	Акционерное общество «Квадра-Генерирующая компания»
Входной контроль	Входной контроль оборудования, запасных частей и материалов, применяемых при ремонте оборудования, зданий и сооружений, проводящийся с целью проверки соответствия их качества требованиям нормативной документации.
ПЗГД	Первый заместитель генерального директора АО «Квадра»
ЗиС	Здания и сооружения
КР	Капитальный ремонт
МТР	Материально-технические ресурсы
1С:Документооборот	Единая система документооборота в АО «Квадра»
ОПФ	Основные производственные фонды
ЗУД-ГИ	Заместитель управляющего директора Филиала - главный инженер
СРТП	Служба ремонтов и технического перевооружения филиалов АО «Квадра»
ПТО (ОППР)	Производственно-технический отдел (отдел подготовки и проведения ремонтов)
ПП	Производственное подразделение Филиала
ППР	Планово-предупредительный ремонт
Правила организации ТОиР	Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики
ПТУ	Производственно-техническое управление

Термины и сокращения	Определение
ПТЭ	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ
СП	Структурные подразделения
СР	Средний ремонт
ТЕР	Территориальные единичные расценки
ТО	Техническое обслуживание
ТОиР	Техническое обслуживание и ремонт
ТР	Текущий ремонт
УРТП	Управление ремонтов и технического перевооружения АО «Квадра»
ФЕР	Федеральные единичные расценки
Филиал АО «СО-ЕЭС»	Филиал акционерного общества «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление (ЦДУ) единой энергетической системой» - Объединенное диспетчерское управление (Региональное диспетчерское управление)
АСУРЭО	Програмный комплекс «Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования АО «Квадра»

4. Основные положения

4.1. Основные принципы

АО «Квадра» выстраивает свою политику в энергоремонтной деятельности, исходя из принципов обеспечения минимально необходимой и достаточно надежной эксплуатации ОПФ филиалов и максимально возможной экономической эффективности ремонтных программ.

4.2. Принципы формирования ремонтных программ

Принятие решений по мероприятиям, предусмотренным перспективной и годовой ремонтными программами, основывается на принципах:

- планирования ТОиР на основе графиков ППР, разработанных в соответствии с требованиями ремонтной документации, по результатам испытаний и оценки технического состояния, а также анализа отказов с учетом наработки оборудования с момента завершения его последнего ремонта и влияния каждого из объектов ремонта на надежность и безопасность;
- выполнения предписаний государственных и корпоративных надзорных органов;
- выполнения мероприятий, установленных экспертизами промышленной безопасности;
- выполнения требований заводов-изготовителей;
- соответствия сценарным условиям бизнес-планирования.

Критерии отбора мероприятий и методика принятия решений определены в Положении об оценке и ранжировании мероприятий ремонтных программ.

4.3. Мероприятия по оптимизации ремонтных программ

В целях оптимизации ремонтных программ на этапе их формирования и выполнения в АО «Квадра» реализуются следующие мероприятия:

- снижение затрат на услуги подрядных организаций при проведении закупочных процедур за счет формирования лотов по принципам, исключающим сужение круга потенциальных подрядчиков;

– формирование стоимости работ по ремонту оборудования в соответствии со справочником «Базовые цены на работы по ремонту энергетического оборудования». В случае отсутствия в прейскуранте «Базовые цены» номенклатуры выполняемых работ, формирование стоимости работ производится в соответствии со сборниками ФЕР. При определении сметной стоимости по ФЕР, действующим на момент составления сметной документации и внесенными в Федеральный реестр сметных нормативов, перевод в текущий уровень цен производится применив индексы по статьям затрат, выпускаемые региональными центрами по

ценообразованию (или уполномоченными органами по ценообразованию), включенными в Федеральный реестр сметных нормативов, в случае, если сведения о региональном центре на момент составления сметной документации отсутствуют в Федеральном реестре, перевод в текущие цены производится применив индексы пересчета, выпускаемые Минстроем РФ, внесенными в Федеральный реестр сметных нормативов по состоянию на дату составления сметной документации;

– формирование стоимости работ по ремонту зданий и сооружений в соответствии со сборниками ФЕР, ТЕР с применением текущих индексов, утвержденных Федеральным или региональными центрами по ценообразованию в строительстве;

– недопущение применения повышающих коэффициентов, за исключением поправочного индекса к справочнику «Базовые цены на ремонт» и иных коэффициентов, предусмотренных справочником «Базовые цены на ремонт»;

– применение калькуляций в случае отсутствия в ценовых справочниках номенклатуры выполненных работ. Для определения норм времени, при составлении калькуляций, допускается применение сборников ЕНиР и других нормативных и технических документов, внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов.

Порядок ценообразования при формировании и выполнении ремонтных программ изложен в Порядке формирования сметной документации на выполнение работ по ремонту, техническому перевооружению, модернизации и реконструкции [5].

5. Формирование и выполнение ремонтной программы

5.1. Формирование ремонтной программы

Формирование ремонтной программы осуществляется СРТП филиала на основе требований настоящего Положения, ПТЭ, Правил организации ТООР.

5.2. Формирование перечней типовых ремонтных работ

Объем технического обслуживания и планового ремонта должен определяться необходимостью поддержания исправного и работоспособного состояния оборудования, ЗиС с учетом их фактического технического состояния.

При разработке ведомостей планируемых объемов работ необходимо также учитывать опыт эксплуатации оборудования, исходя из местных условий. Разработанные ведомости планируемых объемов работ по ремонту ОПФ утверждаются ЗУД-ГИ.

5.3. Формирование перечня сверхтиповых ремонтных работ

Формирование перечня сверхтиповых ремонтных работ производится в соответствии с требованиями Правил организации ТООР в формате годового графика ремонтов в сроки, установленные Регламентом управления ремонтной деятельностью АО «Квадра». В перечень включаются все наиболее важные и затратные мероприятия по каждому из объектов.

Филиал подготавливает необходимые обосновывающие материалы по включению каждого мероприятия в перечень сверхтиповых работ.

5.4. Согласование и утверждение ремонтной программы

Согласование ремонтной программы осуществляется в сроки, определенные в приложении А.

Перспективные планы и годовые графики ремонтов основного оборудования, годовые программы ремонтов ОПФ подлежат утверждению ПЗГД по операционной деятельности АО «Квадра».

Перспективные программы замены сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации, а также перспективные планы ремонта зданий и сооружений подлежат утверждению у заместителя управляющего директора филиала - главного инженера АО «Квадра».

5.5. Контроль выполнения ремонтной программы

Организация эффективного контроля над ходом реализации ремонтной программы, организация согласования корректировок объёмов и сроков проведения капитальных и средних ремонтов основного оборудования возлагается на УРТП.

6. Корректировка ремонтной программы

6.1. При необходимости изменения утвержденной ремонтной программы СРТП филиала оформляет соответствующую служебную записку с обоснованием необходимости корректировки и учетом пункта 6.4 настоящего Положения на имя ПЗГД по операционной деятельности. Приложением к служебной записке является предложение по корректировке программы ремонтов в соответствии с Приложением 5 к Положению.

6.3. Посредством 1С: Документооборот направляется СЗ и пакет документов

Т а б л и ц а 1 – Маршрут согласования служебной записки

Этап	Должностные лица	Вид согласования
Согласование	Заместитель управляющего директора филиала - главного инженера	последовательность согласования устанавливается филиалом
	Руководитель подразделения инициатора корректировки	
	Заинтересованные стороны в филиале	
	Начальник УРТП	последовательно
	Технический директор Общества	последовательно
	Главный инженер Общества	последовательно
	Директор департамента реализации электроэнергии	последовательно
Подписание	Заместитель управляющего директора филиала - главного инженера	
Утверждение	ПЗГД по операционной деятельности	

6.4. Допускается однократная корректировка сроков окончания капитальных и средних ремонтов по каждой единице выводимого в ремонт основного оборудования. Предложение филиала по корректировке должно содержать обоснования её проведения с приложением:

– документации, указанной в приложении А пункты 4.9 – 4.11 в случае проведения корректировки по результатам дефектации оборудования;

– писем в адрес контрагента о риске срыва сроков выполнения ремонтов либо уведомления об удержании неустойки (при свершившемся факте срыва, установленного договором графика/срока выполнения ремонта) в случае проведения корректировки из-за невыполнения договорных условий со стороны контрагента по договору;

– результатов служебного расследования причин несвоевременного вывода оборудования в ремонт в случае проведения корректировки из-за срыва сроков подготовки и проведения закупочных процедур;

– информационного сообщения происшедших об авариях и инцидентах, чрезвычайных ситуациях, пожарах и случаях травматизма» в случае проведения корректировки из-за режимных ограничений, связанных с аварийным остановом смежного оборудования;

– письма в адрес контрагента о риске срыва сроков выполнения ремонтов, уведомления об удержании неустойки либо уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения договора в случае проведения корректировки из-за режимных ограничений, связанных с невыполнением договорных условий со стороны контрагента в части ремонта им смежного оборудования;

– уведомления об одностороннем отказе Заказчика от исполнения договора в случае проведения корректировки из-за срыва контрагентом скорректированного срока ремонта и риске не достижения результата в соответствии с предметом договора со стороны контрагента.

7. Ответственность

7.1. Начальник УРТП несет ответственность за:

– разработку, внедрение, актуализацию и поддержание в рабочем состоянии настоящего Положения;

– полноту изложенных в настоящем Положении процедур и требований для обеспечения качества;

– регулярный анализ соответствия настоящего Положения требованиям законодательства РФ, нормативных документов.

7.2. Ответственность за разработку, согласование и исполнение ремонтных программ, а также расходование средств на их финансирование возлагается на УРТП, руководителей филиалов и начальников СРТП филиалов.

7.3. Заместители управляющего директора Филиала – главные инженеры несут ответственность за:

– своевременное и качественное планирование и подготовку ТОиР;
– организацию обеспечения ТОиР финансовыми, материальными, человеческими ресурсами;

– проведение в полном объеме входного контроля оборудования, запасных частей и материалов, применяемых при ТОиР оборудования и ЗиС;

– соблюдение сроков и качественное выполнение работ по ТОиР;

– техническое состояние оборудования, ЗиС после проведенного ремонта;

– разработку и реализацию мероприятий по снижению производственных издержек за счет улучшения технико-экономических показателей оборудования, прошедшего ремонт;

– обеспечение надежности и эффективности энергоремонтного производства в филиале.

7.4. Руководство и контроль за соблюдением требований настоящего Положения осуществляет начальник УРТП.

Приложение А

Регламент управления ремонтной деятельностью АО «Квадра»

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
1. Разработка перспективных графиков ремонтов					
1.1	Разработка и представление перспективных планов ремонта основного оборудования, перспективных программ замены сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации, перспективных планов ремонта зданий и сооружений на 5 лет (с ежегодной корректировкой).	За 15 месяцев до планируемого периода	ПП филиалов	СРТП	Приложения 1, 2, 3 к настоящему Регламенту
		До 01 февраля года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП, ПТУ	
		До 01 марта года, предшествующего планируемому году	УРТП	ПЗГД по операционной деятельности (утверждение)	
2. Разработка годовых графиков и программ ремонтов					
2.1	Разработка и представление предварительных годовых графиков ремонта основного оборудования.	До 15 февраля года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП, ПТУ	Приложение 1А к настоящему Регламенту
		До 01 марта года, предшествующего планируемому году	УРТП	ПЗГД по операционной деятельности (утверждение)	
		До 15 марта года, предшествующего планируемому году	СРТП	Филиалы АО «СО-ЕЭС»	

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
2.2	Разработка годовых графиков проведения ЭПБ, технического освидетельствования и диагностирования оборудования, комплексного обследования ЗиС, оборудования и подъёмных сооружений, совмещённых с годовым графиком ремонта основного оборудования	До 01 марта года, предшествующего планируемому году	ПП филиалов	УРТП, ПТУ	Графики проведения ЭПБ, технического освидетельствования и диагностирования оборудования (свободная форма)
2.3	Формирование и представление предварительных программ ТОиР ОПФ для формирования тарифных заявок	До 01 марта года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП	Приложение 4 к настоящему Регламенту
2.4	Направление согласованных предварительных программ ремонтов ОПФ для формирования тарифных заявок.	До 15 марта года, предшествующего планируемому году	УРТП	СРТП	Приложение 4 к настоящему Регламенту
2.5	Направление согласованных с УРТП предварительных программ ремонтов ОПФ для формирования тарифных заявок.	До 15 марта года, предшествующего планируемому году	СРТП	ПП филиалов	Приложение 4 к настоящему Регламенту
2.6	Разработка и представление годового плана замены сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации.	До 01 июня года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП, ПТУ	Приложение 2А к настоящему Регламенту
2.7	Разработка и представление годового плана ремонта ЗиС.	До 01 июня года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП, ПТУ	Приложение 3А к настоящему Регламенту

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
2.8	Направление уведомления о необходимости внесения изменений в предварительный график ремонтов основного оборудования.	До 01 июня года, предшествующего планируемому году	Филиалы АО «СО- ЕЭС»	Филиалы	Письмо, направленное любым способом связи
2.9	Корректировка предварительных годовых графиков ремонта основного оборудования (при необходимости).	До 05 июня года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП	Приложение 1А к настоящему Регламенту
2.10	Подготовка к защите годовых программ ТОиР ОПФ, направление материалов для защиты в УРТП	До 10 июня года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП	Документы для защиты программ ТОиР
2.11	Защита годовых программ ТОиР ОПФ	До 20 июня года, предшествующего планируемому году	ЗГД-ГИ	Начальник УРТП	Документы для защиты программ ТОиР
2.12	Корректировка и направление годовой программы ТОиР ОПФ (с разбивкой по месяцам).	До 01 июля года, предшествующего планируемому году	СРТП	УРТП	Приложение 4 к настоящему Регламенту
2.13	Предоставление предложений по включению ремонтов энергетического оборудования в сводный годовой график ремонтов энергетического оборудования с учетом корректировок «СО ЕЭС».	До 30 июля года, предшествующего планируемому году	Филиалы	Филиалы АО «СО ЕЭС»	Годовой график ремонтов энергетического оборудования (форма «СО ЕЭС»)
2.14	Направление предложения по изменению заявленных сроков проведения ремонтов энергетического оборудования.	Не позднее двух рабочих дней после получения от ОДУ решения о необходимости корректировок сроков	Филиалы АО «СО ЕЭС»	Филиалы	Письмо, направленное любым способом связи

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
2.15	Подтверждение согласия с изменениями сроков проведения ремонтов энергетического оборудования.	До 14 сентября года, предшествующего планируемому году	Филиалы	Филиалы АО «СО ЕЭС»	Письмо, направленное любым способом связи
2.16	Утверждение годового графика ремонтов энергетического оборудования.	До 30 сентября года, предшествующего планируемому году	Филиалы АО «СО ЕЭС»	Филиалы АО «СО ЕЭС»	Письмо, направленное любым способом связи
2.17	Направление результатов утверждения годового графика ремонта энергетического оборудования.	Не позднее 15 календарных дней после утверждения	Филиалы АО «СО ЕЭС»	Филиалы	Письмо, направленное любым способом связи
2.18	Утверждение программы ТОиР ОПФ в составе бизнес-плана	В соответствии с распорядительным документом, устанавливающим сроки формирования и утверждения бизнес-плана	УРТП	ПЗГД по операционной деятельности (утверждение)	Приложение 4 к настоящему Регламенту
2.19	Направление утвержденных графиков и программ ТОиР ОПФ в филиалы.	В течение 3-х рабочих дней после утверждения	УРТП	Филиалы	Приложения 1, 1А, 2, 2А, 3, 3А, 4 к настоящему Регламенту
2.20	Формирование и представление паспортных данных оборудования	До 23 декабря года, предшествующего планируемому году	Филиалы	УРТП	Макет паспорта АРМ «Энергоремонт»
2.21	Формирование и представление плана затрат на ремонт основного оборудования	До 23 декабря года, предшествующего планируемому году	Филиалы	УРТП	Макет затрат АРМ «Энергоремонт»

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
2.22	Формирование и представление окончательного годового плана (графика) ремонта основного оборудования	До 23 декабря года, предшествующего планируемому году	Филиалы	УРТП	Макет график ремонта АРМ «Энергоремонт»
2.23	Формирование и представление плана перекладки тепловых сетей и замены запорной арматуры	До 23 декабря года, предшествующего планируемому году	Филиалы	УРТП	Макеты по тепловым сетям АРМ «Энергоремонт»
2.24	<p>Разработка, согласование и предоставление технических заданий с приложениями для проведения регламентированных закупок:</p> <ul style="list-style-type: none"> - поставок материально-технических ресурсов и оборудования, выполнения работ и оказания услуг (за исключением закупок работ и услуг по проектированию, ремонту, техническому перевооружению, реконструкции котлов, турбин и генераторов) - планируемой стоимостью в годовой программе закупок 10 млн. руб. с учетом НДС и более; - работ и услуг по проектированию, ремонту, техническому перевооружению, реконструкции котлов, турбин и генераторов - независимо от планируемой стоимости. 	Не позднее 30-го октября года, предшествующего планируемому	СРТП	УРТП (согласование)	Технические задания по типовым формам, размещенные на согласование посредством 1С: Документооборот

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
2.25	Составление укрупнённых сметных расчетов на основании ведомостей планируемых объемов работ по ремонту ОПФ.	До 31 декабря года, предшествующего планируемому году	Сметное направление	Филиалы	Сметные расчеты
2.26	Предоставление проектно-сметной документации проведения экспертизы сметных расчетов.	Не позднее 60-ти календарных дней до планируемой даты предоставления заявки на закупку	СРТП	УРТП	Проектно-сметная документация
3. Контроль и координация выполнения ремонтных программ					
3.1	Проверка выполнения подготовительных работ в соответствии с планом подготовки и составлением	За 20 дней до начала ремонта	СП филиалов совместно с исполнителями ремонта	УРТП (при КР и СР основного оборудования)	Правила организации ТОиР Приложения 21,39
3.2	Проверка готовности электростанции, ремонтных предприятий и организаций к ремонту с составлением акта	За 10 дней до начала ремонта	СП филиалов совместно с исполнителями ремонта	УРТП (при КР и СР основного оборудования)	Правила организации ТОиР Приложения 21,39
3.3	Формирование и предоставление оценки качества отремонтированного оборудования и качества выполненных ремонтных работ	Не позднее 5 дней по завершению ремонта	СРТП	УРТП	Макеты по оценке качества отремонтированного оборудования и качества выполненных ремонтных работ в АРМ «Энергоремонт»

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
3.4	Представление отчета фактического исполнения годового плана (графика) ремонта основного оборудования	Еженедельно, до 15:00 мск. дня предшествующего совещанию	Филиалы	УРТП	Макет график ремонта ФАКТ АРМ «Энергоремонт»
3.5	Представление фактических затрат на ремонт основного оборудования	Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным	Филиалы	УРТП	Макет затрат АРМ «Энергоремонт»
3.6	Направление предложения о корректировке объемов и сроков начала ремонтов основного оборудования	До 20-го числа месяца X-2 мес., где X – месяц начала ремонта.	Филиалы, СРТП	ПЗГД по операционной деятельности (Утверждение)	Приложение 5 к настоящему Регламенту
3.7	Направление предложения о корректировке объемов и сроков окончания ремонтов основного оборудования	До 20-го числа месяца X-1 мес., где X – месяц окончания ремонта.	Филиалы, СРТП	ПЗГД по операционной деятельности (Утверждение)	Приложение 5 к настоящему Регламенту
3.8	Согласование с АО «СО ЕЭС» корректировки объемов и сроков начала и окончания ремонтов основного оборудования	До 1-го числа месяца X-1 мес., где X – месяц начала ремонта.	СРТП	АО «СО ЕЭС»	Форма по запросу (АСУРЭО)
3.9	Организация выездных проверок хода ремонтной кампании в Филиалах	При необходимости	УРТП	Начальник УРТП	Заявка на командировку
4. Подготовка и выполнение ремонта					
4.1	Разработка плана подготовки к ремонту оборудования	За 2 месяца до начала ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.76 Приложение 7,8

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
4.2	Разработка программы проведения эксплуатационных (экспресс) испытаний установки перед выводом в ремонт	За 1 месяц до начала ремонта	ПТО ПП филиалов	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.88
4.3	Разработка программы вывода в ремонт установки	За 1 месяц до начала ремонта	Цеха ПП филиалов	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.88
4.4	Проведение эксплуатационных (экспресс) испытаний установки перед выводом в ремонт с заполнением ведомости параметров технического состояния	Не ранее, чем за 1 месяц и не позднее, чем за 5 дней до вывода в ремонт	ПТО ПП филиалов	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.88 Приложения 10-18
4.5	Подготовка конструкторско-технологической документации, формуляров, бланков актов по сдаче и приемке оборудования	За 20 дней до начала ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов	Исполнители ремонта	Правила организации ТОиР, п.80
4.6	Подготовка приказа о назначении: - ответственных представителей сторон, участвующих в ремонте; - лица, осуществляющего общее руководство ремонтом и координацию действий всех ремонтных предприятий и организаций; - руководителя работ по нарядам и лиц, ответственных за охрану труда	За 20 дней до начала ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.81
4.7	Разработка программы по производству отключений установки, обеспечивающих безопасные условия производства работ	За 10 дней до начала ремонта	Цеха ПП филиалов	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.89

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
4.8	Подготовка приказа о составе приемочной комиссии по приемке оборудования и установки из ремонта	За 10 дней до начала ремонта	Руководитель ремонта	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.96
4.9	Дефектация оборудования, ЗиС с составлением акта.	В первой трети плановой продолжительности ремонта	Цеха, ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Руководитель ремонта	Правила организации ТОиР, Приложения 22,23
4.10	Составление ведомости дополнительных работ по ремонту и протокола исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту	В первой трети плановой продолжительности ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Руководитель ремонта	Правила организации ТОиР, Приложения 19,20
4.11	Организация расчета, подготовка обоснования для продления срока ремонта (при необходимости)	В первой трети плановой продолжительности ремонта	Руководитель ремонта	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.93
4.12	Разработка программы приемки установки из ремонта	За 10 дней до окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.98
4.13	Предоставление технических решений по выявленным, но не устраненным дефектам	Не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	Цеха, ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.94, 99

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
4.14	Предоставление ведомости выполненного объема работ	Не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.99 Приложение 25
4.15	Предоставление протоколов испытаний	Не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.99
4.16	Предоставление результатов входного контроля, сертификатов на использованные в процессе ремонта материалы и запчасти	Не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.92, 99
4.17	Составление перечня и программ приемо-сдаточных, эксплуатационных испытаний, с указанием сроков и ответственных за выполнение	За 15 дней до окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов	Главный инженер ПП филиала	Правила организации ТОиР, п.100-102
4.18	Оформление протокола опробования (испытания) оборудования.	Согласно программе приемки установки из ремонта.	Цеха ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.99
4.19	Оформление протокола на испытания рабочим давлением	Согласно программе приемки установки из ремонта.	Цеха ПП филиалов исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.99 Приложение

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
4.20	Оформление протокола на закрытие цилиндров турбины, актов на проведение скрытых работ	Согласно программе приемки установки из ремонта.	Цеха, ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.99 Приложение
4.21	Оформление акта приемки из ремонта составных частей основного оборудования и оборудования входящего в установку	Не позже 2-х дней после окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.112 Приложение 26
4.22	Подготовка акта на приемку из ремонта установки, ЗиС	Через 5 дней после окончания приемо-сдаточных испытаний	ПТО (ОППР) ПП филиалов	СРТП	Правила организации ТОиР, п.113 Приложения 27,41
4.23	Предоставление перечня работ выполненных сверх запланированных объемов	Не позже 2-х дней после окончания ремонта	Цеха, ПТО (ОППР) ПП филиалов	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.112 Приложение 12-14
4.24	Предоставление перечня невыполненных работ, предусмотренных согласованной ведомостью объема работ, причины их невыполнения	Не позже 2-х дней после окончания ремонта	Цеха, ПТО (ОППР) ПП филиалов	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.112
4.25	Предоставление перечня работ, выполненных с отклонениями от установленных требований, причины отклонений	Не позже 2-х дней после окончания ремонта	Цеха, ПТО (ОППР) ПП филиалов	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.112

№	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Кому предоставляется	Форма представления
4.26	Предоставление перечня руководящих документов, информационных сообщений заводов-изготовителей, требования которых выполнены в процессе ремонта	Не позже 2-х дней после окончания ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов совместно с исполнителями ремонта	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.112
4.27	Заполнение ведомости основных параметров технического состояния оборудования по результатам подконтрольной эксплуатации	По окончании подконтрольной эксплуатации	ПТО ПП филиалов	Приемочная комиссия	Правила организации ТОиР, п.118 Приложения 10-18
4.28	Предоставление актов выполненных работ на предмет контроля фактического выполнения, соответствия договорных условий, применений расценок и коэффициентов	До 20 числа отчетного месяца (если иной срок не предусмотрен Договора подряда)	Исполнители ремонта	ПТО (ОППР) ПП филиалов, ГИ ПП филиала, СРТП	Акты форм КС-2, КС-3, КС-6 и т.п.
4.29	Предоставление актов выполненных работ и прочей первичной учетной документации для осуществления бухгалтерских проводок	До 2 числа месяца, следующим за отчетным	СРТП	Бухгалтерия филиалов	Акты форм КС-2, КС-3, КС-6, счет-фактуры

Приложение №1

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель Генерального
директора операционной деятельности
АО «Квадра»

Подпись _____
«_____» _____ 20__ г.
Фамилия И.О. _____

ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН РЕМОНТА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
на период с _____ г. по _____ г.

наименование субъекта электроэнергетики (электростанции)

Наименование оборудования	Станционный номер	Мощность, МВт, производительность, т/ч, Гкал/ч.	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий)	Месяц, год вывода в ремонт (мм.гггг)	Продолжительность ремонта, сутки	Перечень сверхтиповых работ	Дата завершения пред. кап. ремонта	Наработка, час		
								С начала эксплуатации на 01.01. __г.	От последнего КР на 01.01. __г	Нормативная между кап. ремонтами
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Технический директор

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Главный инженер

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Начальник УРТП

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Заместитель управляющего директора-главный инженер филиала

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Приложение 2

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель управляющего
директора -
главный инженер филиала

Подпись

Фамилия И.О.

« _____ » _____ 20__ г.

**Перспективная программа замены сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации
филиала АО «Квадра» - « _____ генерация» на 20__ г. - 20__ г.**

Наименование работ	Наименование объекта	Срок службы с момента монтажа на начало планируемого года, лет	Объем замены, км	Начало (месяц, год)	Окончание (месяц, год)	Характеристика работ	Обоснование проведения работ	
							Дата проведения последнего обследования	Организация, проводившая обследование
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Замена тепловых сетей (в однострубно́м исчислении)								
Замена электрических сетей								
Замена сетей водоснабжения (в однострубно́м исчислении)								
Замена сетей канализации (в однострубно́м исчислении)								

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Приложение №2А

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель управляющего директора –
главный инженер филиала

Подпись

Фамилия И.О.

« ____ » _____ 20__ г.

Годовой план ремонта сетей тепло-, электро-, водоснабжения и канализации
филиала АО «Квадра» - « _____ генерация» на 20__ год.

№	Эксплуатационный район	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр трубопровода, Ду, мм	Протяженность участка, м	Планируемые сроки		Стоимость ремонта, тыс. руб. без НДС.	Характеристика работ
						Начало	Окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ремонт (замена) тепловых сетей (в однострубнои исчислении)									
1									
		Итого							
Ремонт (замена) электрических сетей									
1									
		Итого							
Ремонт (замена) сетей водоснабжения (в однострубнои исчислении)									
1									
		Итого							
Ремонт (замена) сетей канализации (в однострубнои исчислении)									
1									
		Итого							

* при отсутствии ремонта сетей раздел удаляется.

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Приложение №3

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель управляющего
директора –
главный инженер филиала

Подпись _____ Фамилия И.О. _____

« _____ » _____ 20__ г.

**Перспективный план ремонта зданий и сооружений
филиала АО «Квадра» - « _____ генерация» с 20__ г. по 20__ г.**

№ п/п	Наименование объектов	Вид ремонта (КР, ТР)	Год, месяц вывода в ремонт	Продолжительность ремонта, сутки	Укрупненный перечень работ	Сроки разработки проектно- сметной документации	Дата проведения последнего обследования	Организация, проводившая обследование
1	2	3	3	4	5	6	7	8
	<i>Итого</i>							

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Приложение №3А

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель управляющего директора –
главный инженер филиала

Подпись _____ Фамилия И.О. _____

« _____ » _____ 20__ г.

**Годовой план ремонта зданий и сооружений
филиала АО «Квадра» - « _____ генерация» на 20__ год.**

№ п/п	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, ТР)	Планируемые сроки		Стоимость ремонта, тыс. руб. без НДС.	Характеристика работ	Дата проведения последнего обследования	Организация, проводившая обследование
			Начало	Окончание				
1								
2								
...								
	<i>Итого</i>							

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

должность

дата

подпись

инициалы, фамилия

Приложение №5

Корректировка программы капитальных и средних ремонтов основного оборудования филиала АО «Квадра» - «_____ генерация»

1. Корректировка годового графика ремонта

ПП	Оборудова ние	Вид ремонта, № корректировки		Срок ремонта	Продолжител ьность	Причина
			план			
			Корректировка №1			

2. Корректировка лимитов программы ремонта

ПП	Оборудова ние	Вид ремонта, № корректировки		Затраты на ремонт тыс.руб. без НДС	Причина
			план		
			Корректировка №1		
			Перераспределение		

Приложения

№	Наименование	Содержание

**Акционерное общество
«Росатом Инфраструктурные решения»
(АО «РИР»)**

П Р И К А З

07.04.2025

№ 307-1/546-П

Москва

О введении в действие регламента «Проведение технического обслуживания и ремонта оборудования»

В целях организации проведения технического обслуживания и ремонта для нужд АО «РИР»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие регламент «Проведение технического обслуживания и ремонта оборудования» (далее – Регламент) в соответствии с приложением №1 к настоящему приказу.

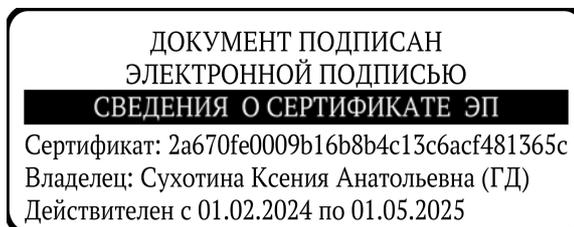
2. Руководителям организаций в контуре управления АО «РИР», применяющих механизм автоматического присоединения, указанных в приложении №2 к настоящему приказу, обеспечить обязательность реализации Регламента.

3. Руководителям организаций в контуре управления АО «РИР», указанных в приложении №3 к настоящему приказу, обеспечить принятие локальных нормативных актов в возглавляемой организации, предусматривающих обязательность реализации Регламента.

Срок – 10 (десять) рабочих дней с даты издания настоящего приказа

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на директора департамента по ремонтам и техническому перевооружению Ромась С.Н.

Генеральный директор



К.А. Сухотина

Шведова Валентина Николаевна
(495) 739-73-33, доб. 3315

Список рассылки

к приказу АО «РИР» от _____ № _____

Департаменту по ремонтам и техническому перевооружению АО «РИР», директорам филиалов, исполнительному директору ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», исполнительным директорам филиалов АО «Квадра», руководителям организаций в контуре управления АО «РИР», согласно приложению №2 и приложению №3.

Приложение № 2
к приказу АО «РИР»

от _____ № _____

Перечень
организаций в контуре управления АО «РИР»,
применяющих механизм автоматического присоединения

1. АО «Квадра»
2. ООО «РИР-Лесной»
3. ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»

Приложение № 3
к приказу АО «РИР»
от _____ № _____

Перечень
Организаций в контуре управления АО «РИР»

1. ООО «Эксплуатирующая организация Запорожской ТЭС»
2. ООО «РИР-Сахалин»

Приложение №1
к приказу АО «РИР»
от 07.04.2025 № 307-1/546-П

ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

Регламент «Проведение технического обслуживания и ремонта оборудования»

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2a670fe0009b16b8b4c13c6ac481365c
Владелец: Сухотина Ксения Анатольевна (ГД)
Действителен с 01.02.2024 по 01.05.2025

Москва, 2025

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 2 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

Содержание

1 Область применения	4
2 Нормативные ссылки	4
3 Термины, определения и сокращения.....	5
3.1 Термины и определения	5
3.2 Сокращения.....	7
4 Общие положения	7
5 Техническое обслуживание оборудования.....	8
6 Ремонт оборудования.....	9
6.1 Общие положения	9
6.2 Специализация в энергоремонтном производстве	11
6.3 Подготовка к ремонту	13
6.4 Производство работ подрядным способом.	19
6.5 Производство работ собственным ремонтным персоналом.....	19
6.6 Обеспечение материально техническими ресурсами.....	20
6.7 Вывод оборудования в ремонт и производство ремонта оборудования. ...	21
6.8 Приемка оборудования из ремонта	25
6.9 Оценка работ по ремонту	26
6.10 Приемка рабочих мест после окончания производства работ	34
6.11 Обеспечение качества ремонта.....	34
7 Ответственность	36
8 Документированная информация.....	36
Приложение А (обязательное) Форма журналов технического обслуживания	42
Приложение Б (обязательное) Форма накопительной ведомости дефектов ..	43
Приложение В (обязательное) Форма ведомости планируемых работ.....	44
Приложение В-1(обязательное) Форма ведомости дополнительных работ ...	45
Приложение В-2 (обязательное) Форма протокола исключения работ из	46
Приложение В-3(обязательное)Форма акта проверки ремонтных работ	47
Приложение Г (обязательное) Форма акта готовности электростанции к капитальному (среднему) ремонту энергоблока (установки)	50
Приложение Д (обязательное) Форма акта приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) подрядчику	52
Приложение Д 1(обязательное) Форма журнала выдачи сменного задания ..	53
Приложение Е (обязательное) Формы актов дефектации	54
Приложение Ж (обязательное) Форма сетевого графика ремонта	56
Приложение К (обязательное) Форма журнала работ.....	57
Приложение Л (обязательное) Форма акта о приемке выполненных работ хозяйственным способом	58
Приложение М (обязательное) Формы актов приемки из ремонта	59
Приложение Н (обязательное) Форма акта приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) заказчику	64
Приложение П (обязательное) Форма акт окончательной приемки выполненных работ.....	65

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслужи- вания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 3 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

Приложение Р (обязательное) Требования к содержанию проекта
производства работ66
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ 72

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 4 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

1 Область применения

1.1 Настоящий регламент «Проведение технического обслуживания и ремонта оборудования» (далее - Регламент) устанавливает общие правила и порядок взаимодействия филиалов и организаций в контуре управления (далее – УО) акционерного общества «Росатом Инфраструктурные решения» (далее – АО «РИР») при проведении технического обслуживания и ремонта оборудования Общества.

1.2 Настоящий регламент разработан для реализации требований ISO 9001 (ГОСТ Р ИСО 9001).

1.3 Настоящий регламент предназначен для применения структурными подразделениями (далее - СП) АО «РИР» и организаций в контуре управления (далее – УО)

1.4 Объектом регулирования регламента является организация технического обслуживания и ремонта оборудования выполняемых подрядным и хозяйственным способом.

2 Нормативные ссылки

Настоящее положение разработано с использованием следующих нормативных документов:

ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015) Системы менеджмента качества. Требования

Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ Градостроительный кодекс Российской Федерации

Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений

Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ О пожарной безопасности

Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ О промышленной безопасности опасных производственных объектов

Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ Об охране окружающей среды

Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию

Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.05.2023 №344/пр «Об утверждении состава и порядка ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства»

Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»

Приказ Минэнерго РФ от 25.11.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонт объектов электроэнергетики»

СО 34.20.608-2003 Методические указания Проект производства работ для ремонта энергетического оборудования электростанций. Требования к составу, содержанию и оформлению

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 5 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

П 8-2023 Интегрированная система менеджмента. Положение о порядке формирования и согласования сметной документации (Приказ АО «РИР» от 29.12.2023 № 307-1/1697-П)

П 54-2024 Об обеспечении безопасной эксплуатации зданий и сооружений

П 11-2022 Система менеджмента качества. Положение об организации работ по обеспечению надежности и эффективности энергоремонтного производства. (Приказ АО «РИР» от 23.03.2022 № 307-1/352-П)

Примечание – Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим положением следует руководствоваться актуальным документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, определения и сокращения

3.1 Термины и определения

При разработке настоящего положения использовались термины с соответствующими определениями, приведенные ниже:

3.1.1 аварийный ремонт: Проводиться в случаях устранения последствий аварии на оборудовании для восстановления его работоспособности.

3.1.2 давальческие материалы и (или) оборудование: Материалы и (или) оборудование которые Общество предоставляет подрядчику для целей выполнения работ в случае, если договором предусмотрено полное или частичное выполнение работ иждивением Общества.

3.1.3 дефект: Каждое отдельное несоответствие объекта (элемента) установленным требованиям или несоответствие значения любого параметра или характеристики состояния объекта (элемента) установленным требованиям.

3.1.4 главный инженер филиала/УО: Главный инженер филиала АО «РИР», главный инженер ООО «НИИАР–ГЕНЕРАЦИЯ», заместитель управляющего директора – главный инженер филиала АО «Квадра».

3.1.5 исполнительная документация: Текстовые и графические материалы, отражающие фактическое исполнение проектных решений и фактическое положение объектов капитального строительства и их элементов в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов по мере завершения определенных в проектной документации работ.

3.1.6 исполнитель ремонта: Юридическое или физическое лицо, выполняющее работы (оказывающее услуги), совершающее иные действия в пользу Общества на основании гражданско-правового договора (соглашения, контракта) или собственный ремонтный персонал назначенный приказом по филиалу/УО.

3.1.7 капитальный ремонт: Капитальный ремонт оборудования, выполняется для восстановления исправности и полного или близкого к полному ресурсу объекта с заменой или восстановлением любых его частей, может производиться полная разборка агрегата, ремонт базовых и корпусных деталей и узлов, замена или восстановление всех изношенных деталей и узлов на новые и более современные, сборка, регу-

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 6 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

лирование и испытание агрегата. При проведении капитального ремонта оборудования не должно изменяться его функциональное назначение. Целью капитального ремонта оборудования является восстановление его технико-экономических характеристик до значений, близких к проектным.

3.1.8 модернизация: Изменение конструкции в соответствии с современными требованиями и нормами, направленными на улучшение характеристик оборудования, повышение надежности и безопасности.

3.1.9 непланный ремонт: предусмотренный годовым (месячным) графиком ремонта. Непланный ремонт должен проводиться с целью устранения последствий неисправностей или дефектов, влияющих на нормальную и безопасную эксплуатацию, а также по результатам контроля технического состояния.

3.1.10 нормативная и техническая документация: Документы, устанавливающие требования, правила и нормы к деятельности или продукции.

3.1.11 ответственный исполнитель: Сотрудник Общества, назначенный руководителем соответствующего структурного подразделения, для осуществления взаимодействия с подрядной организацией в рамках исполнения заключенного Обществом договора, а так же сотрудник осуществляющий организацию и ведение ремонтных работ в рамках хозяйственного способа.

3.1.12 ответственный руководитель ремонта (руководитель ремонта): Сотрудник подрядной организации или собственным персоналом, назначаемый в качестве ответственного руководителя ремонта, в соответствии с объемом работ, указанном в договоре и уполномоченный надлежащим образом на подписание организационной, технической, финансовой документации.

3.1.13 плановый ремонт: подразделяется на планово-предупредительный ремонт, который следует выполнять с периодичностью, установленной в ремонтной документации, а объем ремонта должен определяться по типовому перечню ремонтных работ с учетом фактического технического состояния и включать выполнение дополнительных сверхтиповых ремонтных работ для устранения дефектов, выявленных в процессе эксплуатации (при наличии), и по результатам предыдущих ремонта, установленных предписаниями органов государственного надзора (при наличии); ремонт по техническому состоянию, представляющий собой ремонт, при котором контроль технического состояния оборудования следует выполнять с периодичностью и в объеме, установленными в ремонтной документации, а объем и момент начала ремонта должны определяться результатами контроля технического состояния оборудования.

3.1.14 подрядная организация (подрядчик): Юридическое или физическое лицо, выполняющее строительные-монтажные (ремонтно-реставрационные) работы и оказывающее другие услуги по договору с Обществом.

3.1.15 руководитель филиала/УО: Директор филиала, управляющий директор УО, исполнительный директор УО, иная должность в соответствии со штатным расписанием Общества.

3.1.16 средний ремонт: оборудования выполняется с целью восстановления исправности и частичного восстановления ресурса объекта с заменой или восстановлением составных частей ограниченной номенклатуры и контролем технического состояния объекта в объеме, предусмотренном в документации.

3.1.17 технический контроль: Проверка соответствия объекта установленным

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 7 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

техническим требованиям.

3.1.18 **текущий ремонт:** оборудования выполняется для обеспечения или восстановления работоспособности оборудования и состоит в замене и (или) восстановлении его отдельных частей.

3.1.19 **хозяйственный способ:** Способ исполнения ремонтных работ, а также работ по техническому перевооружению выполняемые собственным ремонтным персоналом.

3.1.20 **установка:** Котельная, паротурбинная, газотурбинная, генераторная, трансформаторная, включающая основное оборудование и обеспечивающее его работу вспомогательное оборудование, предназначенные для производства, преобразования и передачи тепловой или электрической энергии.

3.2 Сокращения

В настоящем регламенте приведены следующие сокращения:

АО «РИР» – акционерное общество «Росатом Инфраструктурные решения»;

КР – капитальный ремонт;

ЛНА – локально-нормативный акт;

НТД – нормативно-техническая документация;

Общество – АО «РИР» и организации в контуре управления;

ПД – проектная документация;

ПП – производственные подразделения;

ППР – проект производства работ;

СМР – строительно-монтажные работы;

СР – средний ремонт;

ТМЦ – товарно-материальные ценности;

ТР – текущий ремонт;

ТО – техническое обслуживание;

ТОиР – техническое обслуживание и ремонт;

ОПФ – основные производственные фонды;

ОРД – организационно-распорядительный документ;

ОУ – организация в контуре управления АО «РИР»;

филиал – филиал АО «РИР».

4 Общие положения

4.1. Техническое обслуживание и ремонт предусматривают выполнение комплекса работ, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной, безопасной и экономичной его эксплуатации, проводимых с определенной периодичностью и последовательностью, при оптимальных трудовых и материальных затратах.

4.2 Комплекс проводимых работ включает:

- техническое обслуживание оборудования;
- плановый ремонт оборудования;

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 8 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

- накопление и изучение опыта эксплуатации и ремонта, установление оптимальной периодичности и продолжительности проведения капитальных, средних и текущих ремонтов;
- контроль качества выполняемых работ в процессе ремонта и контроль качества отремонтированного оборудования;
- своевременное обеспечение ремонтных работ материалами, запчастями и комплектующим оборудованием;
- анализ параметров технического состояния оборудования до и после ремонта по результатам испытаний.

5 Техническое обслуживание оборудования

5.1. Техническое обслуживание оборудования объектов электроэнергетики состоит в выполнении комплекса технологических операций и организационных действий по поддержанию их работоспособности или исправности при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании. Организация технического обслуживания должна осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности и в соответствии с ремонтной документацией.

5.2. В отношении объекта электроэнергетики:

- ежегодно главный инженер филиала/УО утверждает состав работ по техническому обслуживанию и график их выполнения по видам оборудования;
- приказом по филиалу/УО назначаются исполнители работ по техническому обслуживанию из персонала объекта или лиц, привлеченных организаций - исполнителей ремонта.
- ответственные исполнители работ по техническому обслуживанию ведут на материальном носителе или в электронной форме журналы технического обслуживания по видам оборудования (Приложение А), в которые вносят сведения о выполненных работах, сроках выполнения и исполнителях.

5.3. В процессе эксплуатации оборудования должно осуществляться его регламентированное и нерегламентированное ТО согласно утверждённому графику.

Регламентированное ТО оборудования должно проводиться с периодичностью и в объеме, установленных нормативной и эксплуатационной документацией, независимо от его технического состояния в момент начала ТО.

В ходе регламентированного ТО должен проводиться контроль (диагностирование) оборудования, регулировка механизмов, чистка, продувка изоляционных материалов, добавка или смена смазочных масел, выявление дефектов оборудования и нарушений правил безопасности, уточнение составов и объемов работ, подлежащих выполнению при очередном капитальном или текущем ремонте.

В состав нерегламентированного ТО входит контроль работы оборудования, эксплуатационный уход, содержание оборудования в исправном состоянии, включающие:

- соблюдение условий эксплуатации и режима работы оборудования в соответствии с инструкцией завода – изготовителя;

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 9 из 75
----------	--	----------------------	-------------	-----------------

- загрузку оборудования в соответствии с паспортными данными, недопущение перегрузки оборудования сверх допустимой;
- ежесменную наружную чистку оборудования;
- выявление степени изношенности легкодоступных для осмотра узлов и деталей и своевременную их замену;
- проверку нагрева контактных и трущихся поверхностей;
- немедленную остановку оборудования в случае нарушений его нормальной работы, ведущих к выходу оборудования из строя, принятие мер по выявлению и устранению таких нарушений;
- проверку исправности заземлений, отсутствия течей жидкостей и пропуска газов, состояния тепловой изоляции и противокоррозионной защиты, состояния ограждающих устройств;
- другие мероприятия в зависимости от местных условий и особенностей эксплуатации оборудования.

5.4. При отсутствии возможности устранения неисправности при проведении ТО дефект заносится в накопительную ведомость дефектов (Приложение Б) для устранения при очередном капитальном или текущем ремонте.

6 Ремонт оборудования

6.1 Общие положения

6.1.1 Ремонты делятся:

- по виду:
 - типовые ремонты;
 - сверхтиповые ремонты
- по способу выполнения работ:
 - внешний подряд;
 - собственным ремонтным персоналом (хозяйственный способ).

6.1.2 Ремонты, в зависимости от планирования, подразделяются на плановые, неплановые и аварийные.

6.1.3 Плановый ремонт подразделяется:

- на планово-предупредительный ремонт, который выполняется с периодичностью, установленной в ремонтной документации, а объем ремонта должен определяться по типовому перечню ремонтных работ с учетом фактического технического состояния и включать выполнение дополнительных сверхтиповых ремонтных работ для устранения дефектов, выявленных в процессе эксплуатации (при наличии), и по результатам предыдущих ремонта, установленных предписаниями органов государственного надзора (при наличии);

- на ремонт по техническому состоянию, представляющий собой ремонт, при котором контроль технического состояния оборудования следует выполнять с периодичностью и в объеме, установленными в ремонтной документации, а объем и момент начала ремонта должны определяться результатами контроля технического состояния оборудования.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 10 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.1.4 Непланный ремонт, не предусмотренный годовым (месячным) графиком ремонта. Непланный ремонт проводится с целью устранения последствий неисправностей или дефектов, влияющих на нормальную и безопасную эксплуатацию, а также по результатам контроля технического состояния.

6.1.5 Аварийный ремонт, проводимый в целях устранения последствий аварии на оборудовании для восстановления его работоспособности.

6.1.6 При организации планово-предупредительного ремонта в зависимости от объема выполняемых ремонтных мероприятий ремонты следует подразделять на текущие, средние или капитальные.

При капитальном ремонте оборудования, который выполняется для восстановления полного или близкого к полному ресурсу объекта с заменой или восстановлением любых его частей, может производиться полная разборка агрегата, ремонт базовых и корпусных деталей и узлов, замена или восстановление всех изношенных деталей и узлов на новые и более современные, сборка, регулирование и испытание агрегата. При проведении капитального ремонта оборудования не должно изменяться его функциональное назначение. Целью капитального ремонта оборудования является восстановление его технико-экономических характеристик до значений, близких к проектным.

При среднем ремонте оборудования выполняется частичное восстановление ресурса объекта с заменой или восстановлением составных частей ограниченной номенклатуры и контролем технического состояния объекта в объеме, предусмотренном в документации.

Текущий ремонт выполняется для обеспечения или восстановления работоспособности оборудования и состоит в замене и (или) восстановлении отдельных его частей.

6.1.7 Ремонт, в зависимости от типичности объемов и перечня выполняемых ремонтных работ, подразделяется на типовой или сверхтиповой.

6.1.8 Типовой ремонт выполняется в соответствии с типовым перечнем и объемом ремонтных работ и характеризуется единством содержания и последовательности технологических переходов для группы изделий с общими конструктивными и технологическими признаками.

6.1.9 Типовой перечень и объем ремонтных работ по конкретным типам (видам) оборудования объекта электроэнергетики по текущему, среднему и капитальному ремонту, бороскопической, средней и капитальной инспекции, инспекции тракта горячих газов утверждается главным инженером филиала/УО и формируется с учетом требований изготовителей оборудования, ремонтной документации, а также результатов анализа предыдущего ремонта и эксплуатации.

6.1.10 На филиале/УО утверждается приказом номенклатура вспомогательного оборудования с указанием места его установки, ремонт которого производится:

- в сроки, определяемые сроками ремонта основного оборудования;
- в процессе эксплуатации основного оборудования;
- при нахождении в резерве основного оборудования.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 11 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.2 Специализация в энергоремонтном производстве

6.2.1 Специфика энергоремонта, выражающаяся в технической сложности и большом разнообразии оборудования, производстве ремонта на месте его эксплуатации с определенной периодичностью, использовании при ремонтах значительных финансовых, материальных и трудовых ресурсов требует развития специализации и оптимального распределения номенклатуры и объемов ремонтных работ, выполняемых собственным ремонтным персоналом и передаваемых для выполнения подрядным организациям.

6.2.2 Специализация и оптимальное распределение номенклатуры и объемов ремонтных работ предусматривает:

- 1) наличие ремонтных цехов и (или) участков для:
 - выполнения технического обслуживания оборудования, текущего ремонта, средних и капитальных ремонтов оборудования и типовых работ;
 - выполнения работ по устранению дефектов и неисправностей оборудования, возникших в процессе эксплуатации;
 - осуществления контроля качества ремонтных работ.

- 2) наличие подрядных организаций - участников рынка услуг по ремонту для выполнения средних и капитальных ремонтов оборудования и сверхтиповых ремонтных работ.

6.2.3 Минимальную численность ремонтного персонала филиалов/УО устанавливают исходя из условия обеспечения устойчивой и надежной эксплуатации установок, оборудования с учетом номенклатуры и парка оборудования, а также объемов работ по ТОиР, передаваемых организациям подрядчикам. Филиалы/УО формируют планы по занятости персонала в течение года на основе специализации по выполнению ремонта оборудования определенных видов или определенных групп однотипного оборудования в составе этих видов.

6.2.4 Приказом по филиалу, ежегодно до 15 января, определяется номенклатура оборудования, ремонтируемого подрядным способом и собственным ремонтным персоналом.

При привлечении подрядных организаций к выполнению работ по ремонту оборудования необходимо обеспечивать взаимодействие подразделений филиалов/УО с соответствующими подразделениями привлекаемых подрядных организаций, распределение функций между должностными лицами, назначенными филиалом/УО и этими организациями, определение их полномочий и ответственности, принятие мер к установлению упорядоченных отношений на всех уровнях управления производством ТОиР.

Для проверки (испытаний) оборудования в работе после ремонта приказом по филиалу/УО на весь плановый период (годовую ремонтную кампанию) образуют комиссии по приемке, возглавляемые главным инженером филиала/УО.

В состав комиссий включают специалистов по оборудованию, исполнителей работ (филиалов и подрядных организаций) и при необходимости представителей специализированных организаций.

6.2.5 Комиссии по приемке исполняют следующие функции:

- а) рассматривают выполнение работ, включенных в годовые графики ремонта,

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 12 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

в плановую и дополнительную ведомости объёма ремонта установок, оборудования;

б) рассматривают документы пооперационного и приёмочного контроля, оформленные при проведении работ по ремонту оборудования;

в) устанавливают оценку техническому состоянию оборудования по данным технического контроля выполненных работ и результатам проверки (испытаний) в работе на соответствие установленным техническим требованиям;

г) устанавливают оценку качества выполнения работ;

д) проводят проверку готовности подразделения к ремонту;

е) соответствие требованиям правил пожарной безопасности.

6.2.6 На период годовой ремонтной кампании для решения вопросов, связанных с дефектацией оборудования, оценкой качества ремонта установок, оборудования филиала образуют ремонтно-техническую комиссию под руководством главным инженером филиала/УО.

6.2.7 В состав комиссии включают заместителя главного инженера филиала/УО по ремонту (заместителя председателя), руководителей филиала, руководителей других подразделений, участвующих в работах.

6.2.10 Функции ремонтно-технической комиссии включают:

- приемку готовности филиала и подрядных организаций к плановому ремонту;
- принятие технических решений по ремонту оборудования с критическими дефектами;

- принятие решений об организации подготовки и выполнения дополнительных работ по результатам дефектации оборудования;

- принятие решений с учетом компенсации возможных рисков и дополнительных обеспечивающих условий в случаях, когда в процессе ремонта или пусконаладочных работ возникает необходимость внесения изменений в календарно-сетевой график ремонта или график пуско-наладочных работ, влияющих на последовательность выполнения этапов работ по графикам;

- оценку выполнения работ при плановом ремонте.

6.2.11 Приказ об образовании комиссий по приемке и ремонтно-технической комиссий издается филиалом/УО. Действие приказа распространяется на плановые ремонты (КР, СР, ТР) и межремонтный период, в течение которого проводят ремонт в рамках технического обслуживания оборудования, а также ремонт общестанционного оборудования.

6.2.12 Приказ об образовании комиссий по организации проведения и приемке аварийного ремонта издается филиалом/УО в течении 1 дня. Приказ формируется с учетом сроков, указанных в пункте 8.1.9.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 13 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.3 Подготовка к ремонту

6.3.1 Подготовка к ремонту установок, оборудования – это планирование и реализация мероприятий, обеспечивающих готовность филиала/УО и привлекаемых подрядных организаций к выполнению работ по ремонту установок и оборудования в планируемые сроки в требуемом объеме и с установленными показателями качества.

6.3.2 Состав организационно-технических мероприятий по подготовке оборудования к ремонту и сроки их выполнения устанавливаются в планах подготовки к ремонту оборудования.

6.3.3 Филиал/УО разрабатывает:

- перспективный план подготовки к ремонту установок и оборудования на период 5 лет, совпадающий с периодом реализации перспективного плана ремонта оборудования. В случаях если структура установок в планируемый период не изменяется или их количество уменьшается в связи с выводом из эксплуатации, а также при организации ремонта по техническому состоянию решение о разработке перспективного плана подготовки к ремонту установок и оборудования принимается по усмотрению филиала/УО;

- годовой план подготовки к ремонту установки и оборудования, разрабатываемый в целях реализации годового графика ремонта субъектом электроэнергетики;

- план подготовки к ремонту установки и оборудования после согласования и утверждения ведомости планируемых работ по его ремонту, но не позднее, чем за 2 месяца до начала ремонта утверждает главный инженер филиала/УО.

Филиал/УО включает план подготовки к ремонту установки и оборудования в виде раздела в годовой план подготовки к ремонту по тепловой электростанции.

6.3.4 Одновременно с разработкой годового графика ремонта основного оборудования и годового плана ремонта вспомогательного и общестанционного оборудования составляется ведомости планируемых работ по ремонту установок и оборудования (Приложение В).

6.3.5 При составлении ведомости планируемых работ по ремонту учитываются:

- перечень, объем и периодичность ремонта;
- нормы и нормативы на выполнение планового ремонта оборудования;
- требования ремонтной документации;
- требования предписаний органов государственного надзора;
- данные отчетных документов предыдущего капитального (среднего) ремонта;
- данные о повреждаемости конкретного оборудования и его составных частей, причинах ремонта, повторяемости дефектов, показателях надежности аналогичного оборудования;

- данные доремонтных испытаний оборудования;

- результаты мониторинга и оценки фактического технического состояния оборудования;

- выполнение мероприятий из актов расследования причин аварий, карт отказов в работе.

6.3.6 Изменения в ведомости планируемых работ вносятся по результатам:

- доремонтных испытаний установки с оформлением ведомостей параметров технического состояния установок и оборудования;

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 14 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

- дефектации оборудования, с оформлением актов о выявленных дефектах оборудования.

6.3.7 Все изменения объема ремонта, установленные по результатам испытаний до ремонта и дефектации оборудования, оформляются ведомостью дополнительных работ по ремонту (Приложение В1) и протоколом исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту (Приложение В2).

Все изменения объема ремонта согласовываются с исполнителями ремонта и утверждаются главным инженером филиала/УО.

6.3.8 Ремонтная документация, предоставляемая исполнителю ремонта, включает:

а) конструкторскую и технологическую документацию на специализированные работы по ремонту оборудования и его составных частей, выполнение которых требует разработки организацией - исполнителем ремонта технологии и специальной оснастки для производства этих работ;

б) утвержденную ведомость объема ремонтных работ, включая объем работ по контролю и обследованию металла, конструкторскую и технологическую документацию на все предусматриваемые при ремонте конструктивные изменения узлов и систем оборудования, не требующие специальной подготовки и оснастки для их выполнения;

в) проектную, технологическую и организационно-распорядительную документацию (проект производства работ), в том числе: план размещения узлов и крупных деталей ремонтируемого оборудования на ремонтных площадках, схемы транспортных перемещений внутри цехов и на территории электростанции, схемы постов энергоносителей и документацию, установленную договором на выполнение ремонтных работ между Обществом (Филиалом) и организацией- исполнителем ремонта;

г) документы о ранее выполненных ремонтах оборудования, данные результатов мониторинга и оценки фактического технического состояния и данные по отказам оборудования в процессе эксплуатации;

д) данные по результатам доремонтных испытаний оборудования.

6.3.9 Не позднее, чем за 20 дней до начала ремонта:

- филиал/УО, исполнители ремонта проводят совместные проверки выполнения подготовительных работ в соответствии с планом подготовки к ремонту, результаты которых оформляются актами, фиксирующими выполнение этих работ;

- каждый исполнитель ремонта, участвующий в ремонте в обязательном порядке:

а) определяет состав бригад (участков) по ремонту отдельных узлов (систем) оборудования по численности, квалификации и профессиям в соответствии с графиком выполнения ремонтных работ;

б) назначает ответственных представителей для участия во входном контроле оборудования, запасных частей и материалов, дефектации, подготовке технических решений, контроле качества, приемке из ремонта узлов и систем оборудования;

в) назначает руководителей работ по ремонту отдельных видов оборудования в соответствии с перечнем и объемом работ, принятыми по договору;

г) назначает лиц, ответственных за охрану труда и материально-техническое обеспечение;

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 15 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

- филиал/УО назначает ответственных представителей для участия во входном контроле оборудования, запасных частей и материалов, дефектации, подготовке технических решений, контроле качества, приемке из ремонта узлов и систем оборудования и лиц, ответственных за материально-техническое обеспечение, а также передает организации - исполнителю ремонта перечень скрытых работ с указанием ответственных лиц за их комиссионную приемку в соответствии с графиком выполнения ремонтных работ.

- филиал/УО назначает рабочую группу, осуществляющую дополнительный контроль за исполнителями ремонта в области качества, охраны труда и экологии на основании сетевого графика ремонтных работ, с обязательным оформлением актов проверки ремонтных работ (Приложение В3);

6.3.10 Общее руководство ремонтом и координацию действий всех организаций, принимающих участие в ремонте, осуществляет лицо, назначенное филиал/УО.

6.3.11 Организация работы по нарядам-допускам и назначение руководителей работ по нарядам производится в соответствии с установленным порядком, определяемым правилами охраны труда.

6.3.12 Не позднее, чем за 10 дней до начала ремонта комиссия, состав которой определяет филиал/УО, производит проверку готовности электростанции к капитальному (среднему) ремонту с составлением акта (Приложение Г).

6.3.13 До начала ремонтных работ производственные бригады должны быть ознакомлены с объемом ремонтных работ, сроком ремонта, графиком выполнения ремонтных работ, мероприятиями по безопасности труда, противопожарными мероприятиями и правилами внутреннего распорядка.

6.3.14 Для планирования трудовых и материальных ресурсов на основании планируемой ведомости объёма ремонта установок, оборудования филиала/УО и ведомости объёма работ ТПиР разрабатывается календарно-сетевой график ремонта с детализацией работ, лежащих на критическом и околоскритическом путях ремонта

6.3.15 Готовность филиала/УО и подрядной организации к выполнению ремонта оборудования на остановленной установке определяется:

а) наличием заключенных договоров на выполнение работ (оказание услуг) по ремонту, контролю (включая подготовительные работы) и поставке МТР;

б) обеспеченностью материалами и запасными частями для ремонта оборудования;

в) наличием ремонтного персонала требуемого профессионального состава, квалификации и численности;

г) наличием организационной структуры, которая должна обеспечить выполнение работ по ремонту систем и оборудования в требуемом объеме в назначенные сроки и с установленным качеством;

д) наличием и работоспособностью средств технологического оснащения, включая средства контроля и испытаний;

е) наличием ремонтной документации;

ж) наличием рабочих программ по контролю и испытаниям.

Перечень документов по подготовке к ремонту в филиале/УО приведены в Таблице 1

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 16 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Таблица 1 - Перечень документов по подготовке к ремонту в филиале/УО и сроки их оформления

Документ, формируемый электростанцией	Срок оформления документов
Перспективный пятилетний план подготовки к ремонту установок, оборудования.	За 18 месяцев до начала планового периода (ежегодно до 1 июля)
Годовой план подготовки к ремонту установок, оборудования.	За 11 месяцев до начала планового года (ежегодно до 1 февраля)
Приказ о введении в действие годового плана подготовки к ремонту установок, оборудования; назначении общего руководителя работ на установках, оборудовании	За 11 месяцев до начала планового года (ежегодно до 1 февраля)
Приказ об образовании рабочих групп и ремонтно-технической комиссий на весь плановый период (календарный год)	За 1 месяц до начала планового года (ежегодно до 1 декабря)
Акты проверки готовности филиала/УО к ремонту установок, оборудования в соответствии с утвержденной программой и результирующим выводом о готовности подразделения к плановому ремонту	Не позже, чем за 20 суток до вывода установок, оборудования в ремонт
Акт проверки готовности к ремонту установок, оборудования в соответствии с утвержденной программой	Не позже, чем за 20 суток до вывода установок, оборудования в ремонт
Акт проверки готовности к ремонту установок, оборудования комиссией в соответствии с утвержденной программой о проверке готовности филиала/УО и подрядных организаций к проведению ремонта	По отдельному графику. Направление утвержденного акта проверки готовности филиала/УО
Приказ об организации работ на установке, оборудовании в период планового ремонта	Не позже, чем за 14 суток до вывода установок, оборудования в ремонт
Акт о проверке готовности к ремонту установок, оборудования	За 7 суток до вывода установок, оборудования в ремонт.
Сводный акт о проверке готовности к работам по ТОиР и ТПиР в соответствии с утвержденной программой с результирующим выводом о готовности филиала/УО к плановому ремонту установок, оборудования	За 7 суток до вывода установок, оборудования в ремонт.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 17 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.3.16 В филиале/УО и в подрядных организациях должна быть проведена проверка готовности подразделений и подрядных организаций к ремонту в соответствии с утвержденной программой в срок, указанный в Таблице 1 и проверки готовности подразделений к ТПиР с последующим оформлением актов проверки готовности.

6.3.17 В филиале/УО должен быть подготовлен и издан приказ об организации работ, включающий:

- плановое задание на ремонт (объем ремонта, ТПиР, продолжительность) с указанием основных этапов и ответственных за их выполнение;
- назначение руководителя, персонального состава, сроков и регламента проведения заседаний штаба по ремонту;
- назначение руководителей ремонта по направлениям;
- назначение лиц, персонально ответственных за:
 - а) организацию и обеспечение выполнения работ;
 - б) организацию пожароопасных работ;
 - в) организацию работ со вскрытием оборудования;
- назначение специальных контролеров из состава рабочих групп в обеспечение технического контроля качества выполнения сложных ответственных операций по ТОиР и документирование результатов при работах на оборудовании;
- назначение персонального состава участников, времени и места проведения оперативных совещаний по координации работ.

6.3.18 В филиале/УО не менее чем за 7 суток до вывода оборудования в ремонт должна быть проведена проверка выполнения годового плана подготовки к ремонту и оформлены акт о проверке готовности и сводный акт проверки готовности к работам по ТПиР, включая в них готовность подрядных организаций.

6.3.19 Перед началом работ на рабочих местах должна быть размещена в соответствии с утвержденным планом технологическая оснастка, выполнен, при необходимости, монтаж дополнительных постов энергоснабжения ремонтных работ и освещения временных рабочих мест, установлен режим работы подразделений обеспечения ремонта (ремонтных мастерских, компрессорной станции сжатого воздуха, складов и др.), соответствующий графику работ, и до производственных бригад должны быть доведены:

- а) календарно-сетевой график ремонта и наряды (наряды-допуски) на работы;
- б) порядок инструментального обслуживания, получения запасных частей и материалов;
- в) требования к качеству и организация контроля качества выполняемых работ;
- г) требования по обеспечению безопасности;
- д) порядок уборки рабочих мест, удаления отходов, мусора.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 18 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.3.20 Филиал/УО обеспечивает выполнение ТОиР оборудования объектов электроэнергетики собственным ремонтным персоналом, включающим работников, выполняющих техническое обслуживание и ремонт, монтаж, наладку и испытание электрооборудования, и (или) привлекаемыми к выполнению ТОиР организациями - исполнителями.

6.3.21 Филиал/УО при осуществлении ТОиР собственными силами организовывает постоянную работу, направленную на обеспечение готовности к выполнению функциональных обязанностей ремонтного персонала, поддержание и повышение его квалификации.

6.3.22 Ремонтный персонал, осуществляющий ТОиР и не имеющий соответствующего профессионального образования или опыта работы, обязан пройти соответствующее обучение для осуществления данных работ.

Квалификация ремонтного персонала должна соответствовать требованиям, установленным в ремонтной документации, в соответствии с которой следует производить выполнение ремонта.

Квалификация ремонтного персонала, выполняющего работы по ремонту объектов, на которые распространяются нормативные правовые акты Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и (или) нормативные требования по охране труда при эксплуатации электроустановок, должна соответствовать требованиям, установленным соответствующими документами, в том числе «Положение об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики».

6.3.23 Количество и квалификация ремонтного персонала в течение всего времени выполнения ремонта должны соответствовать требованиям, установленным в ремонтной документации, а также обеспечивать выполнение ремонтных работ в установленные графиком производства ремонтных работ сроки и требований к качеству выполнения работ, установленных в ремонтной документации.

6.3.24 Филиал/УО обеспечивает технологическое оснащение объектов электроэнергетики для осуществления ТОиР, работоспособное и исправное состояние зарегистрированных подъемных сооружений, специальных грузозахватывающих приспособлений и технологической оснастки, поставляемой совместно с оборудованием, постов энергоносителей, ремонтных площадок для размещения узлов и деталей оборудования в процессе ремонта.

Номенклатура и количество машин, механизмов, оборудования, технологической оснастки и средств малой механизации, диагностирования и контроля исполнителя ремонта должны соответствовать их номенклатуре и количеству, установленным в ремонтной документации, в соответствии с которой должно производиться выполнение ремонта.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 19 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.3.25 Средства технологического оснащения, на которые распространяются требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения", должны соответствовать установленным в них требованиям.

До начала производства ремонтных работ филиал/УО обеспечивает исправное техническое состояние средств технологического оснащения, диагностирования и контроля.

Количество средств технологического оснащения, диагностирования и контроля и их номенклатура в течение всего времени выполнения ремонта объекта должны обеспечивать производство ремонтных работ и их выполнение в установленные графиком производства ремонтных работ сроки.

6.4 Производство работ подрядным способом.

6.4.1 При заключении договора на производство работ подрядным способом главный инженер филиала/УО назначает распоряжением ответственного исполнителя по договору.

6.4.2 После получения ответственным исполнителем от подрядной организации соответствующих требованиям договора всех необходимых документов для производства работ по договору, ответственный исполнитель приглашает (посредством письменного уведомления) подрядную организацию для передачи работ (объекта, производства работ) и соответствующих рабочих мест.

6.4.3 Для исполнения договора ответственный исполнитель организует передачу подрядной организации рабочих мест, определенных договором, совместно проводя проверку выполнения подготовительных работ в соответствии с планом подготовки к ремонту. Если в зоне, которую необходимо передать, проходят работы под руководством другого цеха производственного подразделения, необходимо оформить передачу зоны или согласовать с этим цехом проведение работ и составить график совмещенных работ.

6.4.4 По результатам передачи работ и рабочих мест ответственный исполнитель составляет вместе с представителем подрядной организацией акт приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) подрядчику (Приложение Д). Дата, указанная в акте, устанавливает фактическое начало работ подрядной организацией.

6.5 Производство работ собственным ремонтным персоналом.

6.5.1 Ежегодно, не позднее 15 января, главный инженер филиала/УО, назначает, распоряжением, ответственного исполнителя по работам, выполняемым хозяйственным (собственным) способом.

6.5.2 С целью реализации годовых графиков ремонтов собственным персоналом, главный инженер филиала/УО организует проведение годового плана подготовки к ремонту, основанного на мероприятиях, включенных в перечень организационно-технические мероприятия, включаемых в годовой план подготовки к ремонту установки и оборудования. При ознакомлении с перечнем организационно-технических мероприятий (далее – мероприятия) ответственный исполнитель ремонта хозяйственным

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 20 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

способом должен знать аспекты, указанные в пункте 2 план подготовки к ремонту конкретного энергоблока (энергоустановки), здания и сооружения.

6.5.3 Ответственный исполнитель готовит документацию (возможно единой на текущий год, либо для каждого объекта отдельно), необходимую для начала проведения работ, в том числе:

- список персонала, который будет выполнять работы, указывая персонально для каждого: фамилию, имя, отчество (далее ФИО), квалификацию, табельный номер;
- список транспортных средств, а также средств малой механизации и приспособлений необходимых для исполнения работ;
- перечень материальных ресурсов, запасных частей и деталей для выполнения запланированных работ.

6.5.4 Ответственный исполнитель осуществляет ведение журнала выдачи сменного задания (Приложение Д1). В Журнале работ необходимо указывать собственный персонал, выполняющий работы, поручаемые и выполненные работы, возникшие трудности и противоречия, а также иную информацию, которую ответственный исполнитель считает нужным указать для контроля за выполняемой работой. Сроки заполнения журнала (ежесменное).

6.6 Обеспечение материально техническими ресурсами

6.6.1 Объем обеспечения МТР для ТОиР определяется на основании:

- номенклатурных норм расхода запасных частей и материалов по типам оборудования на типовой текущий, средний и капитальный ремонт;
- смет и калькуляций на выполнение ремонтных работ по конкретным объектам ремонта;
- среднегодовых номенклатурных величин расхода запасных частей и материалов для ремонта по типам оборудования для технологических групп учета со значительным количеством однотипного оборудования: арматура, контрольно-измерительные приборы (далее - КИП) и автоматика, электрооборудование местных щитов управления.

6.6.2 Объем обеспечения МТР для проведения ТОиР может быть скорректирован по результатам произведенного учета и анализа:

- текущего состояния и состава складских запасов оборудования, запасных частей и материалов для ремонта на момент формирования заявки;
- номенклатуры и объемов оборудования, запасных частей и материалов для выполнения ремонта текущего года (предшествующего планируемому);
- номенклатуры и объемов оборудования запасных частей и материалов по действующим договорам поставки;
- номенклатуры и объемов запасных частей и материалов, планируемых к поставке организациями - исполнителями ремонта.

6.6.3 Филиал/УО обеспечивает контроль заблаговременного поступления на склады МТР для ремонта и обеспечивает проведение входного контроля поступивших МТР, условий их складирования и хранения, а также проверку соответствия поступивших МТР по качеству, номенклатуре и объемам.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 21 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.6.4 Ответственный исполнитель организует передачу давальческих МТР исполнителю ремонта для проведения необходимого входного контроля и вовлечения в дальнейшем в производство. Передача материалов оформляется накладной на отпуск материалов на сторону и/или оборудования акт о приемке-передаче оборудования в монтаж.

6.6.5 Ответственный исполнитель во время проведения входного контроля осуществляет проверку поступивших материалов и/или оборудования на соответствие:

- условиям договора;
- техническим спецификациям проекта;
- документации, необходимой в соответствии с договором (сертификаты/испытания/опробование и т.п.)
- запрошенному количеству и качеству продукции.

6.6.6 Ответственный исполнитель организует и принимает участие во входном контроле материалов и/или оборудования (узлов, запасных частей и т.п.), поставка которых осуществляется на давальческой основе, так и поставка которых осуществляет подрядная организация. Процесс входного контроля проводится в соответствии с ЛНА о проведении входного контроля продукции в филиалах/УО. Результаты входного контроля излагаются в акте входного контроля.

В случае выявления недостатков к качеству материалов и/или оборудования при проведении входного контроля, оформляется акт входного контроля с указанными в нем выявленными дефектами для организации претензионной работы в соответствии с ЛНА Общества.

6.7 Вывод оборудования в ремонт и производство ремонта оборудования.

6.6.7 Временем начала ремонта установок электростанции, газотурбинных установок (в том числе в составе парогазовых установок), паротурбинных установок с поперечными связями и трансформаторов считается время отключения генератора (трансформатора) от электрической сети.

Временем начала ремонта паровых котлов неблочных тепловых электростанций считается время отключения котла от станционного паропровода острого пара.

При выводе основного оборудования в ремонт из резерва началом ремонта считается время, указанное субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении на вывод оборудования в ремонт, по заявке, поданной Обществом.

Временем начала ремонта вспомогательного оборудования, ремонтируемого отдельно от основного и общестанционного оборудования, считается время вывода в ремонт, установленное начальником смены электростанции.

6.6.8 Вывод в ремонт установки должен производиться в соответствии с месячным графиком ремонта основного оборудования с разрешения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по программе, утвержденной главным инженером филиала/УО. Программа должна предусматривать:

- проведение эксплуатационных доремонтных испытаний по специальной про-

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 22 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

грамме, составленной в соответствии с обязательными требованиями, устанавливающих порядок разработки, согласования и утверждения программ испытаний на тепловых электростанциях. Испытания должны проводиться не ранее чем за месяц и не позднее, чем за 5 дней до вывода в ремонт. Для установок, по которым отдельные параметры технического состояния могут быть определены только после вывода установки в ремонт, предремонтные эксплуатационные испытания должны быть завершены не позднее 10 дней с начала ремонта. Результаты испытаний должны заноситься в ведомости параметров технического состояния установок (оборудования), форма ведомости определена приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013;

- уборку установки снаружи (площадки обслуживания, наружная поверхность оборудования, трубопроводов, газо- и воздухопроводов, пылепроводов в пределах установки) от пыли, золы и мусора, удаление с рабочих мест постороннего оборудования, материалов (окончательная уборка котлоагрегатов, работающих на пылеугольном топливе, должна производиться после останова с разборкой электросхем оборудования);

- срабатывание топлива в бункерах котла при его останове, обдувку поверхностей нагрева и стряхивание электродов электрофильтров. Зола и шлак из бункеров и леток должны быть спущены в каналы системы гидрозолоудаления и удалены на золоотвал;

- принудительное расхолаживание паровых турбин при останове и промывку проточной части турбины под нагрузкой, необходимость которой должна определяться по результатам доремонтных испытаний.

6.6.9 После останова оборудования в ремонт ответственные представители филиала/УО должны:

- произвести все отключения, обеспечивающие безопасные условия производства работ в соответствии с требованиями охраны труда и федеральными нормами, и правилами в сфере промышленной безопасности. Отключения должны производиться согласно программе и графику, утвержденному главным инженером филиала/УО. При выполнении операций по отключению персонал филиала/УО должен обеспечить возможность начала ремонтных работ на узлах и системах установки в сроки, предусмотренные графиком выполнения ремонтных работ;

- выдать общий наряд-допуск (наряд-допуск) на ремонт оборудования и обеспечить функционирование системы допуска производственного персонала организации - исполнителя ремонта на рабочие места в течение всего срока выполнения ремонтных работ;

- установить режим работы подразделений обеспечения (в том числе ремонтных мастерских, компрессорных, газогенераторных и кислородных станций, складов, лабораторий), а также грузоподъемных и транспортных средств (в том числе кранов, лифтов) в соответствии с графиком выполнения ремонтных работ;

- выполнить подключение электроприводов механизмов и инструмента, средств электросварки и термообработки к электросборкам в сроки согласно заявкам временных подключений и графику выполнения ремонтных работ;

- передать на период выполнения ремонта штатную технологическую оснастку, специальные съемные грузозахватные приспособления и такелаж, полученные совместно с оборудованием от его изготовителей;

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 23 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

- организовать выполнение поэтапных, поузловых и предпусковых испытаний, различных видов контроля, предусмотренных нормативной и технологической документацией на ремонт конкретных видов (типов) оборудования.

6.7.9 Ответственные за проведение ремонта совместно с исполнителями ремонта:

- в максимально сжатые сроки (но не позднее первой трети запланированного срока ремонта) осуществляют дефектацию оборудования для уточнения объемов и сроков проведения ремонта;

- оформляют и утверждают акт выявленных дефектов оборудования (Приложение Е);

- проводят рабочие совещания, в рамках которых обсуждаются возможные изменения объема и срока проведения предстоящего ремонта;

- при необходимости корректируют объем, сроки и перечень материалов, созданных на этапе планирования ремонта;

- при необходимости составляют ведомость дополнительных работ по ремонту

- оформляют протоколы исключаемых работ;

- утверждается скорректированная сметная документация.

6.7.10 В ходе проведения ремонтных мероприятий ответственные за проведение ремонта:

- контролируют качество выполняемых работ;

- контролируют сетевой график ремонта (Приложение Ж);

- при необходимости проводят рабочие совещания, в рамках которых обсуждается ход выполнения работ, возможные изменения объема и срока проводимого ремонта;

- при необходимости корректирует объем, сроки и перечень материалов.

6.7.11 Все изменения объемов ремонта, установленные по результатам испытаний до ремонта, предремонтных обследований, освидетельствований и дефектации оборудования, должны оформляться ведомостью дополнительных работ по ремонту и протоколом исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту. Все изменения объемов работ/услуг согласовываются с исполнителем ремонта и утверждается главным инженером филиала/УО.

6.7.12 В период проведения ремонтных работ ответственный исполнитель осуществляет ведение журнала работ (Приложение К). В журнале работ необходимо ежедневно указывать персонал, выполняющий работы, возникшие трудности и противоречия, выполненные работы, используемые материальные ресурсы, соответствие графику выполнения работ, а также иную информацию, которую ответственный по договору считает нужным указать для контроля за выполняемой работой.

Подписанный журнал работ должен быть приложен к исполнительной документации по ведению договора.

6.7.13 Ответственный исполнитель проводит проверки хода производственного процесса, оперативный контроль качества выполняемых работ и соответствие отремонтированных составных частей и деталей требованиям ремонтной документации и рачительного расхода материалов (в соответствие с нормами расхода) путем периодических (не менее двух проверок в смену) инспекций подрядной организации. Для достижения максимальной результативности инспекций, ответственный исполнитель

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 24 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

не информирует исполнителя ремонта о начале проведения инспекции. Результаты проверок вносит в журнал работ.

6.7.15 Ответственный исполнитель предупреждает непосредственного руководителя о возможности появления отклонений качества, либо о факте отклонений, от запланированных сроков выполнения работ.

6.7.16 Ответственный исполнитель в соответствии с ходом исполнения графика выполнения ремонтных работ организует сдачу промежуточных результатов работ не доступных после завершения ремонта, их приемка оформляется (актуальные формы определены приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013) совместно следующими документами (в соответствие с видом работ):

- протокол на закрытие цилиндра;
 - акт освидетельствования скрытых работ;
 - акт освидетельствования конструкций (элемента) здания, сооружения, работ не доступных после завершения ремонта (скрытых работ);
 - акт освидетельствования конструкций (элемента) гидротехнического сооружения, работ не доступных после завершения ремонта (скрытых работ);
 - акт на скрытые работы по камерам;
 - акт о растяжке компенсаторов;
 - акт на скрытые работы при укладке трубопроводов тепловой сети;
 - акт на промывку (продувку) трубопроводов;
 - акт на гидравлическое испытание трубопроводов;
- а также иными документами, не указанными в данном перечне, но необходимыми для освидетельствования работ не доступных после ремонта.

6.7.17 Опробование (испытание) отдельных видов оборудования, систем и механизмов в процессе ремонта до предъявления комиссии по приемке должно проводиться персоналом филиала/УО в соответствии с действующими инструкциями по эксплуатации, правилами охраны труда, правилами пожарной безопасности под непосредственным руководством ответственного руководителя филиала/УО, в ведении которого находится опробуемое оборудование, при обязательном участии исполнителя ремонта.

6.7.19 По результатам опробования (испытаний) оборудования должны составляться отчетные документы, перечень которых устанавливается Обществом и направляется исполнителю ремонта.

6.7.20 Общество вправе вмешаться в производство работ, выполняемых исполнителем ремонта, если последняя:

- своими действиями вызвала угрозу нарушения нормальной эксплуатации действующего оборудования, нарушает правила охраны труда, обязательные требования, установленные нормативными правовыми актами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, правилами пожарной безопасности;
- выполняет работы с нарушением согласованного графика выполнения ремонтных работ (окончание работ в срок оказывается под угрозой);
- допустила и не устранила дефекты, которые могут быть скрыты последующими работами, и не произвела приемку скрытых работ с участием ответственных представителей субъекта электроэнергетики;
- не выполняет требования ремонтной документации.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 25 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.7.21 В случаях если выявленные дефекты не могут быть устранены в процессе ремонта в полном объеме в соответствии с требованиями ремонтной документации, филиал/УО совместно с исполнителями ремонта принимает технические решения о сроках и порядке устранения дефектов оборудования. Сроки выполнения мероприятий по каждому техническому решению не должны превышать 12 месяцев с момента их принятия, кроме случаев, требующих получения соответствующего согласования организации - изготовителя оборудования или аккредитованной экспертной организации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об аккредитации.

6.8 Приемка оборудования из ремонта

6.8.1 При осуществлении приёмки работ/услуг/поставок проверяется соответствие их количества, комплектности, объема, качества и безопасности требованиям и положениям нормативно-технической документации, так же соответствие рачительного использования материалов относительно норм расхода и возможности вовлечения инновационных материалов.

6.8.2 Приёмка работ/услуг/товаров осуществляется по фактическому исполнению подрядной организацией (исполнителем) своих обязательств по Договору, либо по исполнению этапа выполнения работ, оказания услуг, поставки товаров. Приемка работ, выполненных собственным персоналом осуществляется по фактически выполненным работам и отсутствию замечаний к качеству работ от руководителя в ведении которого находится ремонтируемое оборудование

6.8.3 Для приёмки работ, услуг, товаров, в филиале общества должна быть создана приёмочная комиссия (далее - Комиссия), возглавляемая руководителем филиала. В распорядительном документе определяются ответственные при приемке работ/услуг/товаров на предмет соответствия договору по:

- количеству;
- качеству;
- комплектности;
- объему;
- ценообразованию
- проверка объемов, использованных давальческих материалов.

6.8.4 Совместно с актами выполненных работ оформляются акты о списании материальных запасов, в которых отражают материалы, вовлеченные в производство на давальческой основе.

6.8.5 Членами комиссии, участвующими в приёмке работ, составляется и подписывается акт о приемке выполненных работ хозяйственным способом (Приложение Л).

6.8.6 В случае наличия не востребованных материалов (по количеству, либо номенклатуре), принятых подрядной организацией на давальческой основе, данные материалы передаются с оформлением акта возврата остатков материалов на склад.

6.8.7 При образовании в процессе ремонта материальных ценностей от разборки или демонтажа ответственный исполнитель организывает передачу, а представитель исполнителя ремонта обязан их передать материально ответственному

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 26 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

лицу с оформлением соответствующего акта об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборке и демонтаже объектов основных средств материально ответственным лиц. Ответственный исполнитель несет ответственность за корректный объем в соответствии с договором таких материальных ценностей.

6.9 Оценка работ по ремонту

6.9.1 Приемку установок из капитального и среднего ремонта должна производить комиссия по приемке из ремонта, возглавляемая главным инженером филиала/УО.

Порядок и условия приемки установок из типового текущего ремонта и необходимость проведения приемо-сдаточных испытаний после текущего ремонта устанавливаются филиалом/УО. При выполнении в процессе текущего ремонта сверхтиповых ремонтных работ приемка из текущего ремонта должна производиться в порядке, аналогичном приемке установок из капитального или среднего ремонта

6.9.2 Состав комиссий по приемке из ремонта установок, оборудования определяется приказом по филиалу/УО.

6.9.3 Приемку вспомогательного и общестанционного оборудования из ремонта должны осуществлять комиссии по приемке из ремонта, возглавляемые руководителями в ведении которых находится ремонтируемое оборудование.

6.9.4 Комиссии по приемке из ремонта осуществляют:

- контроль документации, составленной перед ремонтом, в процессе ремонта и после ремонта и отражающей техническое состояние оборудования и качество выполненных ремонтных работ;

- предварительную оценку качества отремонтированных установок и их оборудования, а также оценку качества выполненных ремонтных работ;

- оценку соответствия требованиям правил пожарной безопасности отремонтированного оборудования;

- уточнение технического состояния оборудования по данным эксплуатации в течение подконтрольной эксплуатации, проводимой с целью получения дополнительной информации, а также по данным приемо-сдаточных испытаний;

- окончательную оценку качества отремонтированных энергоустановок и оценку качества выполненных ремонтных работ.

6.9.5 Приемка установок из ремонта производится по программе, согласованной исполнителями ремонта и утвержденной главным инженером филиала/УО.

Программа приемки должна содержать:

- перечень приемо-сдаточных испытаний, сроки и ответственных за их проведение лиц;

- программы приемо-сдаточных испытаний установок, сроки и ответственных за их выполнение;

- сроки и ответственных за проверку отчетной ремонтной документации;

- сроки и ответственных за опробование и приемку отдельных видов оборудования;

- особые условия приемки отдельных видов оборудования из ремонта;

- другие мероприятия, связанные с проведением приемо-сдаточных испытаний.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 27 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.9.6 Исполнитель ремонта представляет комиссии по приемке документацию, составленную в процессе ремонта, в том числе:

- ведомость выполненных работ по ремонту;
- протоколы технических решений по выявленным, но не устраненным дефектам;
- формуляры, карты контроля, карты измерений, протоколы и иные документы, характеризующие (фиксирующие) техническое состояние составных частей оборудования до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия отремонтированных составных частей требованиям нормативно-технической документации;
- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе ремонта материалы и запасные части;
- протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в энергоустановку;
- акты приемки скрытых работ;
- акты приемки на чистоту рабочих мест после выполнения ремонтных работ;
- документы по выполнению ремонта, установленные договором на выполнение ремонта, заключенным между Обществом и организацией - исполнителем ремонта.

6.9.7 Документация предъявляется комиссии по приемке не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта. Перечень документации утверждается главным инженером филиала/УО.

6.9.8 После ремонта должны проводиться приемо-сдаточные испытания установок и отдельных систем для проверки качества сборки и регулировки, а также для проверки эксплуатационных показателей на соответствие установленным требованиям.

Испытания должны проводиться по программе, составленной в соответствии с обязательными требованиями, устанавливающими порядок разработки, согласования и утверждения программы испытаний на тепловых электростанциях.

6.9.9 Приемо-сдаточные испытания установки должны проводиться в два этапа: испытания при пуске и испытания под нагрузкой.

Сроки проведения приемо-сдаточных испытаний должны обеспечивать включение энергоустановки под нагрузку согласно графику выполнения ремонтных работ (приемо-сдаточные испытания, должны быть проведены в сроки заявленной «ремонтной площадки»).

6.9.10 Испытания проводятся по программе, утвержденной главным инженером филиала/УО. В случае если при проведении испытаний предусмотрено изменение технологического режима работы и (или) эксплуатационного состояния оборудования, относящегося к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления, то такая программа в части такого изменения должна быть согласована с субъектом оперативно-диспетчерского управления в установленных им порядке и сроках.

Программа приемо-сдаточных испытаний включает:

- на этапе пуска - порядок проведения испытаний вспомогательных систем и оборудования установки, продолжительность испытаний, лиц, ответственных за проведение испытаний и особые указания (при наличии);

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 28 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

- на этапе испытаний под нагрузкой - перечень режимов и контролируемых параметров, продолжительность испытаний, лиц, ответственных за проведение испытаний.

Программа приемо-сдаточных испытаний должна соответствовать Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и инструкциям по эксплуатации оборудования.

6.9.11 По результатам контроля установки, испытаний и опробования оборудования, проверки и анализа документации комиссия по приемке должна установить возможность пуска установки.

6.9.12 Пуск установки должен производиться по разрешению (распоряжению) главного инженера филиала/УО и выполняться эксплуатационным персоналом после сдачи исполнителями ремонта наряда-допуска на ремонт.

6.9.13 Капитальный, средний ремонт оборудования считается завершенным при успешном проведении приемо-сдаточных испытаний, при этом временем окончания ремонта является:

- для энергоблоков тепловых электростанций, газотурбинных установок (в том числе в составе парогазовых установок), паротурбинных установок тепловых электростанций с поперечными связями и трансформаторов - время включения генератора (трансформатора) в электрическую сеть;

- для паровых котлов тепловых электростанций с поперечными связями - время подключения котла к стационарному трубопроводу острого пара;

- для энергоблоков тепловых электростанций с двухкорпусными котлами (дубль-блоков) - время включения генератора в электрическую сеть с одним из корпусов котла. При этом растопка и включение второго корпуса котла должны производиться в соответствии с графиком набора нагрузки энергоблока, если задержка в ремонте не предусмотрена графиком ремонта.

6.9.14 Оборудование объекта электроэнергетики, прошедшее капитальный и средний ремонт, подлежит приемо-сдаточным испытаниям под нагрузкой в течение 48 часов.

Необходимость и порядок проведения приемо-сдаточных испытаний после капитального и среднего ремонта для общестанционного оборудования устанавливаются субъектом электроэнергетики

6.9.15 Испытания под нагрузкой должны проводиться при номинальных параметрах пара и при сжигании основного вида топлива, постоянной или поочередной работе всего вспомогательного оборудования по нормальной эксплуатационной схеме на различных режимах с доведением нагрузки до номинальной.

6.9.16 Если номинальные нагрузки и параметры не могут быть достигнуты по режиму работы электрической сети и оборудование не может быть проверено в режиме номинальной нагрузки, допускается в программе испытаний устанавливать другие нагрузки и параметры. Режимы приемо-сдаточных испытаний при этом должны устанавливаться Обществом и согласовываться с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и отражаться в акте приемки.

6.9.17 Если в течение приемо-сдаточных испытаний были обнаружены дефекты, препятствующие работе оборудования с номинальной нагрузкой, или обнаруженные

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 29 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

дефекты требуют в соответствии с ПТЭ и инструкцией по эксплуатации оборудования немедленного останова, то ремонт считается незаконченным до устранения этих дефектов и повторного проведения приемо-сдаточных испытаний.

При возникновении в процессе приемо-сдаточных испытаний нарушений нормальной работы отдельных составных частей оборудования (систем), при которых в соответствии с ПТЭ и инструкцией по эксплуатации оборудования не требуется немедленный останов, вопрос о продолжении приемо-сдаточных испытаний решается в зависимости от характера нарушений главного инженера Общества.

Обнаруженные дефекты должны устраняться исполнителем ремонта в сроки, согласованные с Обществом, но не позднее срока окончания подконтрольной эксплуатации.

Если приемо-сдаточные испытания оборудования под нагрузкой прерывались для устранения дефектов, то временем окончания ремонта считается время последней в процессе испытаний постановки под нагрузку. При этом приемо-сдаточные испытания оборудования проводятся в течение 48 часов с момента последней постановки оборудования под нагрузку.

6.9.18 Если в течение приемо-сдаточных испытаний не были обнаружены дефекты, препятствующие работе оборудования с номинальной нагрузкой, или обнаруженные дефекты не требуют немедленного останова, то комиссии по приемке следует принять решение о приемке из ремонта энергоустановки.

6.9.19 Если после завершения ремонта по условиям работы объекта электроэнергетики установка или энергоблок переводится в резерв или в вынужденный простой, то приемка из ремонта комиссией по приемке должна осуществляться по итогам технического контроля, испытаний и опробований, проведенных в процессе ремонта. Временем окончания ремонта установки считается время постановки в резерв или время вывода в вынужденный простой.

6.9.20 На основании результатов контроля и представленных документов субъект электроэнергетики должен оформить акты приемки оборудования и установок из ремонта, установить предварительные оценки качества отремонтированного оборудования и качества выполненных ремонтных работ в течение трех рабочих дней после дня перевода установки в резерв или в вынужденный простой.

6.9.21 При этом субъект электроэнергетики при вводе установки в эксплуатацию по окончании ее нахождения в резерве должен обеспечить проведение приемо-сдаточных испытаний при пуске и под нагрузкой, а также проведение подконтрольной эксплуатации. После завершения подконтрольной эксплуатации должны устанавливаться окончательные оценки качества ремонта.

6.9.22 Приемка из ремонта составных частей основного оборудования и оборудования установки, входящего в установку, должна оформляться актом (Приложение М).

Акт приемки из ремонта оборудования утверждается главным инженером филиала/УО.

Акт приемки из ремонта оборудования должен составляться на приемку из ремонта одного вида или марки оборудования, группы отдельных видов оборудования,

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 30 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

входящих в установку, или различных составных частей основного оборудования, ремонтируемых одной ремонтной организацией, ее подразделением или подразделением электростанции.

К акту приемки из ремонта оборудования, входящего в установку, прилагаются протоколы, справки, ведомости и другие документы, составленные совместно Обществом и организацией - исполнителем ремонта и отражающие:

- перечень выполненных плановых работ;
- перечень работ, выполненных сверх запланированных объемов;
- перечень невыполненных работ, предусмотренных согласованной ведомостью планируемых работ, и причины их невыполнения;
- перечень предписаний органов государственного надзора, циркуляров, а также информационных сообщений организаций-изготовителей, требования которых выполнены в процессе ремонта;
- перечень работ, выполненных с отклонениями от установленных требований, причины отклонений.

Указанные сведения отражаются в ведомости дополнительных работ по ремонту, протоколе исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту, акте готовности электростанции к капитальному (среднему) ремонту энергоблока (установки), акте дефектации оборудования (Приложение Е), акте о выявленных дефектах оборудования (Приложение Е), акте об использовании для ремонта материалов - заменителей, ведомости выполненных работ по ремонту, а также в других документах по согласованному решению филиала/УО и исполнителя ремонта.

Оценка качества выполненных ремонтных работ устанавливается исполнителю ремонта по каждому виду отремонтированного оборудования, включенному в акт приемки оборудования установки. На основании этих оценок исполнителю ремонта устанавливается итоговая оценка качества за весь выполненный ей объем работ по установке и приводится в том же акте.

6.9.23 Акт приемки из ремонта установки (Приложение М) и входящего в нее оборудования должен утверждаться техническим руководителем субъекта электроэнергетики в течение пяти рабочих дней после дня окончания приемо-сдаточных испытаний и в течение трех рабочих дней - в случае перевода установки в резерв или в вынужденный простой.

6.9.24 После окончания приемо-сдаточных испытаний начинается подконтрольная эксплуатация отремонтированного оборудования, которая завершается через 30 календарных дней с момента включения оборудования под нагрузку.

6.9.25 В период подконтрольной эксплуатации должна быть закончена проверка работы оборудования на всех режимах, проведены испытания и наладка всех систем.

6.9.26 Наладочные работы производятся по отдельным программам, утвержденным главным инженером филиала/УО и согласованным до начала ремонта с организациями, участвующими в их проведении.

6.9.27 В период подконтрольной эксплуатации для выполнения контроля технического состояния отремонтированных ответственных составных частей и узлов оборудования, проведения регулировки и наладки, в том числе вибрационной, допускается останов установки.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 31 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.9.28 Фактически выполненные работы и продолжительность останова установки отражаются в акте приемки из ремонта оборудования установки.

6.9.29 Продолжительность подконтрольной эксплуатации увеличивается на величину простоя оборудования по вышеуказанной причине или по другим причинам, если величина простоя оборудования превышает 5 суток.

6.9.30 По результатам подконтрольной эксплуатации оформляются ведомости параметров технического состояния установок и оборудования, образцы которых приведены в Приложении Л (сделать активную ссылку на приложение).

6.9.31 При приемке оборудования из ремонта комиссия по приемке проводит оценку:

- качества отремонтированного оборудования;
- качества выполненных ремонтных работ;
- соответствия требованиям правил пожарной безопасности.

6.9.32 Оценка качества отремонтированного оборудования устанавливается на основании результатов испытаний на соответствие требованиям ремонтной документации.

6.9.33 Состав ремонтной документации, содержащей требования к отремонтированному оборудованию для каждого конкретного типа (вида) оборудования электростанции определен в настоящем регламенте.

6.9.34 При приемке комиссией оборудования из ремонта качеству отремонтированного оборудования должна быть установлена одна из следующих оценок:

- соответствует требованиям ремонтной документации;
- соответствует требованиям ремонтной документации с ограничением;
- не соответствует требованиям ремонтной документации.

6.9.35 Оценка «соответствует требованиям ремонтной документации» должна устанавливаться при одновременном выполнении следующих требований:

- устранены все дефекты, выявленные в результате контроля составных частей оборудования;
- выполнены требования ПТЭ и требования ремонтной документации, определяющие качество оборудования;
- приемо-сдаточные испытания показали, что пуск, нагружение и работа оборудования на разных режимах соответствуют требованиям ПТЭ и инструкций по эксплуатации;
- значения параметров технического состояния находятся на уровне нормативных.

6.9.36 Оценка «соответствует требованиям ремонтной документации с ограничением» должна устанавливаться при невыполнении хотя бы одно из требований, указанных в пункте 6.9.35 настоящего регламента, но при этом дальнейшая эксплуатация оборудования в соответствии с требованиями ПТЭ возможна.

6.9.37 Оборудование, отремонтированное с оценкой «соответствует требованиям ремонтной документации с ограничением», допускается в эксплуатацию со сроком дальнейшего использования, определяемым комиссией по приемке, при этом Общество должно разработать план мероприятий по устранению выявленных недостатков и установить сроки его выполнения.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 32 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.9.38 Если в период подконтрольной эксплуатации будет установлено, что на оборудовании возникли дефекты, которые могут привести к аварии или работа оборудования на каких-либо режимах характеризуется отклонением от допустимых параметров и дальнейшая эксплуатация в соответствии с требованиями ПТЭ и инструкций по эксплуатации невозможна, а продолжительность ремонта для устранения дефектов составляет 5 и более суток, оборудование выводится в ремонт, при этом качеству отремонтированного оборудования должна устанавливаться оценка «не соответствует требованиям ремонтной документации». После проведения ремонта для устранения дефектов должна производиться повторная приемка оборудования из ремонта, подконтрольная эксплуатация и устанавливаться новая оценка качества отремонтированного оборудования.

6.9.39 Оценка качества устанавливается по каждому виду отремонтированного оборудования, включенного в акты приемки из ремонта.

6.9.40 Оценка качества отремонтированной установки устанавливается по оценке качества основного оборудования с учетом оценок качества, установленных по вспомогательному оборудованию, которое может ограничить мощность, экономичность и надежность установки в целом в процессе последующей эксплуатации.

6.9.41 Оценка качества выполненных ремонтных работ устанавливается организации-исполнителю ремонта.

6.9.42 Качеству выполненных ремонтных работ устанавливается одна из следующих оценок:

- отлично;
- хорошо;
- удовлетворительно;
- неудовлетворительно.

Оценка «отлично» устанавливается при выполнении всех требований, указанных в пункте «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ».

Оценка «хорошо» устанавливается при выполнении всех требований, указанных в абзацах со второго по пятый пункт «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ», и выполнении более половины любых требований, указанных в абзацах с шестого по одиннадцатый пункт «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ».

Оценка «удовлетворительно» устанавливается при выполнении всех требований, указанных в абзацах со второго по пятый пункт «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ», и выполнении менее половины любых требований, указанных в абзацах с шестого по одиннадцатый пункт «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ».

Оценка «неудовлетворительно» устанавливается при невыполнении одного или более требований, указанных в абзацах со второго по пятый пункт «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ», вне зависимости от выполнения требований, указанных в абзацах шестого по одиннадцатый пункт «Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ».

6.9.43 Требования к оценке качества выполненных ремонтных работ:

- выполнение согласованной ведомости планируемых работ по ремонту, уточненной по результатам дефектации;

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 33 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

- отсутствие увеличения сроков продолжительности ремонта, вызванного выполнением ремонтных работ организацией - исполнителем ремонта;

- отсутствие оценок качества отремонтированного оборудования «соответствует требованиям ремонтной документации с ограничением» и «не соответствует требованиям ремонтной документации», связанных с выполнением ремонтных работ организацией - исполнителем ремонта;

- отсутствие остановов оборудования в течение срока подконтрольной эксплуатации из-за организации - исполнителя ремонта за исключением необходимости остановов для выполнения контроля технического состояния отремонтированных ответственных составных частей и узлов оборудования, проведения регулировки и наладки, в том числе вибрационной, наличие комплекта ремонтной документации;

- применение технологической оснастки, приспособлений и инструментов, предусмотренных технологической документацией, и соответствие их параметров паспортным данным;

- соответствие выполненных технологических операций, включая контрольные, требованиям технологической документации;

- проведение входного контроля примененных при ремонте материалов и запасных частей;

- наличие комплекта исполнительной и отчетной документации по ремонту; отсутствие нарушений правил охраны труда, норм и требований пожарной безопасности в течение проведенного ремонта.

6.9.44 Оценка качества отремонтированного оборудования и оценка качества выполненных ремонтных работ устанавливаются:

- предварительно - по окончании приемо-сдаточных испытаний;

- окончательно - по результатам подконтрольной эксплуатации, но не позднее трех дней после ее окончания.

6.9.45 По результатам подконтрольной эксплуатации, изменения предварительной оценки качества, соответствующая информация доводится в течение трех рабочих дней с даты окончания подконтрольной эксплуатации до организации - исполнителя ремонта с обязательным указанием причин изменения оценки качества и приглашением представителей указанных организаций - исполнителей ремонта для принятия согласованного решения.

6.9.46 Пожарная безопасность характеризуется выполнением требований нормативных правовых актов и правил в области обеспечения пожарной безопасности, а также других нормативных и технических документов, в которых установлены нормы и требования пожарной безопасности.

6.9.47 Соблюдение норм и требований пожарной безопасности отремонтированного оборудования определяется одной из следующих оценок:

- «соответствует требованиям правил пожарной безопасности»;

- «не соответствует требованиям правил пожарной безопасности».

6.9.48 Оценка «соответствует требованиям правил пожарной безопасности» должна устанавливаться при соблюдении норм и требований пожарной безопасности

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 34 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

отремонтированного оборудования и процессов выполнения организацией - исполнителем ремонта ремонтных, сварочных и огнеопасных работ.

6.9.49 Оценка «не соответствует требованиям правил пожарной безопасности» должна устанавливаться в случае невыполнения любого мероприятия по устранению нарушений норм и требований пожарной безопасности при выполнении ремонтных, сварочных и огнеопасных работ и отремонтированного оборудования.

При получении оценки «не соответствует требованиям правил пожарной безопасности» отремонтированное оборудование не может быть допущено к эксплуатации.

6.9.50 Исполнитель ремонта к моменту окончания подконтрольной эксплуатации следует представить филиалу/УО документы на отремонтированное им оборудование, перечень которых приводится в акте приемки из ремонта оборудования.

6.9.51 По окончании подконтрольной эксплуатации оборудования Общество в 10-дневный срок должно оформить документацию по произведенному ремонту.

6.10 Приемка рабочих мест после окончания производства работ

6.10.1 Ответственный исполнитель, организует приемку рабочих мест. Процедура приемки рабочих мест завершается подписанием уполномоченными представителями сторон акта приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) заказчику (Приложение Н).

6.10.2 После завершения всех работ, исполнитель ремонта по договору в течение 2 (Двух) календарных дней письменно извещает об этом Заказчика и направляет на подписание акт окончательной приемки выполненных работ/услуг/поставок (Приложение П).

6.10.3 Под завершением работ понимается одновременное наличие следующих условий:

- достигнуто механическое и конструкционное завершение работ, указанных в технической документации;
- достигнуто соответствие результата работ обязательным техническим правилам и нормам применимого права;
- исполнитель ремонта исполнил и сдал исполнительную документацию в соответствии с установленными формами.

6.11 Обеспечение качества ремонта

6.11.1 Обеспечение качества при ремонте включает следующие основные мероприятия:

- входной контроль материалов, комплектующих и запасных частей, применяемых для ремонта оборудования;
- контроль аттестации ремонтного персонала;
- назначение исполнителей работ требуемой квалификации;
- технологическую подготовку работ;
- выполнение работ в строгом соответствии с технологической документацией;
- установление режимов поддержания на рабочих местах чистоты и порядка,

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 35 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

своевременное удаление отходов, удаление выбракованных деталей и принятие других мер, исключающих их повторное использование;

- контроль применения типа прокладочного материала и его срока службы при выполнении ремонтных работ в соответствии с требованиями конструкторской и ремонтной документации с записью результатов обхода рабочих мест;

- назначение персонально ответственных лиц (из числа подразделений-владельцев оборудования, подразделений-исполнителей работ, прочих подразделений) за технологическое сопровождение работ по ремонту (включая контроль выполнения) на основном оборудовании, выполняемых как собственным ремонтным персоналом Общества, так и персоналом подрядных организаций;

- реализацию специальных организационно-технических мероприятий при выполнении работ на вскрытом оборудовании, предотвращающих попадание посторонних предметов (загрязнений) во внутренние полости оборудования и обеспечивающих надлежащую чистоту;

- контроль составных частей оборудования, подвергаемого ремонту в мастерских Общества и сторонних организаций;

- операционный контроль качества работ;

- приемочный контроль оборудования после ремонта;

- послеремонтную проверку (испытания) оборудования и систем при пуске, а также на рабочих и испытательных режимах;

- оценку качества выполненных работ.

6.11.2 Операционный и приёмочный контроль организуют на основе отдельного ЛНА, определяющего перечень ремонтных операций и узлов оборудования, подлежащих техническому контролю.

6.11.3 Контрольные операции должны быть указаны в технологической документации на ремонт оборудования.

6.11.4 Результаты операционного и приемочного контроля отражают в протоколах операционного контроля при ремонте оборудования, формулярах оборудования.

6.11.5 При приёмочном контроле отремонтированные узлы (сборочные единицы, детали) оборудования или единицы оборудования в целом следует проверять на соответствие требованиям нормативной и ремонтной документации.

6.11.6 По каждому повторному ремонту основного оборудования должно быть проведено расследование комиссией Общества.

6.11.7 В целях повышения качества ремонта необходимо проводить учет и анализ дефектов оборудования с последующей выработкой корректирующих мероприятий.

6.11.8 Для предотвращения попадания посторонних предметов (загрязнений) во внутренние полости оборудования при производстве работ необходимо выполнять специальные организационно-технические меры, изложенные в ремонтной документации.

6.11.9 После окончания ремонта системы и оборудование должны быть приведены в проектное состояние, для чего следует организовать учет установки и снятия всех временных раскреплений трубопроводов, опор, блокираторов на предохранительной арматуре.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 36 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.11.10 После окончания планового ремонта должны быть проведены комиссионные проверки качества ремонта.

6.11.11 В филиалах должны быть организованы мониторинг, обработка и анализ данных о качестве работ (оказании услуг).

6.11.12 В филиалах должны соблюдаться требования действующих инструкций и процедур. Выявляемые отклонения от действующих инструкций и процедур должны подвергаться анализу. Результаты анализа должны быть включены в программы поддержания квалификаций персонала.

7 Ответственность

7.1. Департамент по ремонтам и техническому перевооружению несет ответственность за:

- разработку, внедрение, актуализацию и поддержание в рабочем состоянии настоящего регламента;
- полноту изложенных в настоящем регламенте процедур и требований для обеспечения деятельности;
- регулярный анализ соответствия настоящего регламента требованиям законодательства Российской Федерации, нормативных документов и документов интегрированной системы менеджмента Общества.

7.2. Руководство и контроль за соблюдением требований настоящего регламента осуществляет руководитель филиала/УО.

7.3. Организационная структура управления процессами ТОиР Общества строится исходя из положения, что главный инженер филиала/УО несет ответственность:

- за техническое состояние оборудования;
- планирование и подготовку ТОиР;
- обеспечение ТОиР финансовыми, материальными, трудовыми ресурсами;
- сроки и качество работ по ТОиР;
- организацию ремонтной деятельности;
- разработку и реализацию мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет улучшения технико-экономических показателей отремонтированного оборудования.

8 Документированная информация

8.1.1 Ремонтная документация включает:

- нормативную документацию, в том числе нормативные правовые акты, действие которых распространяется на объекты, в отношении которых осуществляются ремонты (нормативная документация);
- техническую документацию, к которой относятся проектная документация, конструкторская документация изготовителей оборудования (чертежи, инструкции по эксплуатации, заводские ремонтные документы, технические паспорта оборудования или сооружений объектов электроэнергетики и теплоснабжения), информационные сообщения и письма изготовителей оборудования (техническая документация);
- технологическую документацию, к которой относятся документы по технологическим процессам ремонта (маршрутные, операционные и технологические карты,

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 37 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

технологические инструкции, рабочие программы), а также технологические инструкции изготовителей оборудования (технологическая документация);

- организационно-распорядительную документацию, к которой относятся документы по планированию, подготовке и выполнению ТОиР, а также учета и отчетности (планы, графики, программы ремонта, ведомости, протоколы, акты, годовые графики ремонта, разрабатываемые и утверждаемые Обществом и (или) организацией - исполнителем ремонта и пересматриваемые с учетом опыта эксплуатации (годовые планы - графики);

- проект производства работ, разрабатываемый исполнителем ремонта для подготовки и производства ремонта оборудования и состоящий из комплекта технических и организационно-распорядительных документов с обязательным включением в него главы «Требования безопасности при выполнении работ» (Приложение Р);

- документы, фиксирующие результаты выполнения ремонта составных частей оборудования и их техническое состояние до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия состояния отремонтированной составной части требованиям нормативной и технической документации (формуляры, карты контроля, карты измерений, протоколы, технические акты на скрытые работы), которые являются отчетными и подлежат представлению в комиссию по приемке оборудования из ремонта.

8.1.2 Если в процессе ремонтной деятельности выявлена необходимость в дополнительной к вышеуказанной ремонтной документации, филиал/УО обязан разработать и утвердить иную ремонтную документацию.

8.1.3 Дополнительно к выше указанной документации при ремонте оборудования применяются:

- ремонтные чертежи;
- ремонтные эскизы, передаваемые для выполнения работ и изготовления запасных частей, подписанные главным инженером филиала/УО.

8.1.4 Главный инженер филиала/УО устанавливает по каждому типу (виду) оборудования конкретный состав ремонтной документации, в соответствии с требованиями которой следует осуществлять ТОиР. При отсутствии технических и (или) технологических документов, относящихся к ремонтной документации, главный инженер филиала/УО обеспечивает их утверждение в порядке и сроки, установленные гражданским законодательством Российской Федерации, законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, о техническом регулировании.

8.1.5 Для производства ТОиР к основной документации применяется рабочая конструкторская документация изготовителей оборудования (чертежи, заводские инструкции), технические акты общего назначения.

8.1.6 Техническая, технологическая и иная документация при ТОиР зарубежного оборудования, закупаемого филиалом/УО, предоставляется филиалу/УО в полном объеме организациями, поставляющими оборудование при заключении долгосрочных договоров.

8.1.7 При новом строительстве, ТПиР объекта электроэнергетики филиал/УО для целей осуществления технического обслуживания и ремонта установок, оборудования, в том числе зарубежного, формирует состав ремонтной документации, учитывающий положения настоящего раздела регламента.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 38 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

8.1.8 Исполнительная документация готовится в 2-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экземпляр в электронном виде в формате pdf, должна содержать:

- общий журнал работ с начала проведения работ, в котором ведется накопительный учет работ по договору на основании замеров выполненных работ и рабочей документации по каждому конструктивному элементу или виду работ - 1 экземпляр на бумажном носителе;

- ведомость выполненных работ по ремонту;

- журнал производства работ по антикоррозионной защите строительных конструкций, сооружений, технологического оборудования и/или другие специализированные журналы по видам работ;

- протоколы технических решений по выявленным, но не устраненным дефектам;

- формуляры, карты контроля, карты измерений, протоколы и иные документы, характеризующие (фиксирующие) техническое состояние составных частей оборудования до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия отремонтированных составных частей требованиям нормативно-технической документации;

- результаты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе ремонта материалы и запасные части;

- протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в энергоустановку;

- акты приемки скрытых работ;

- акты приемки на чистоту рабочих мест после выполнения ремонтных работ;

а также иные документы, не указанными в данном перечне.

8.1.9 Сроки подготовки, проведения и приемки плановых, внеплановых ремонтов:

№ п/п	Наименование функции	Вид ремонта КР, СР	Вид ремонта АР	Вид ремонта ТР
		Срок	Срок	Срок
1	Плана подготовки к ремонту утвержден	за 60 дней до ремонта	-	за 60 дней до ремонта
2	Ведомость планируемых работ утверждена	за 60 дней до ремонта	2 дня	за 60 дней до ремонта
3	Ответственные исполнители назначены	за 20 дней до ремонта	2 дня	за 20 дней до ремонта
4	Проверка наличия необходимых ресурсов с составлением акта:			
4.1	Договор на СМР	за 20 дней до ремонта	1 день	за 20 дней до ремонта
4.2	Сведения о персонале (количественный и квалификационный состав)	за 20 дней до ремонта	1 день	за 20 дней до ремонта
4.3	Отчет о наличии на складе МТР, необходимых для выполнения работ	за 20 дней до ремонта	1 день	за 20 дней до ремонта
4.4	Наличие проектной документация подтверждается	за 20 дней до ремонта	1 день	-
4.5	Проект производства работ	за 20 дней до ремонта	1 день	-
4.6	Технологические карты на ремонт	за 20 дней до ремонта	1 день	-

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 39 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

5	Подтверждение готовности к ремонту:			
5.1	Утвержден сетевой график ремонта включающий в себя последовательность задач с указанием их продолжительности и необходимых ресурсов, а также информацию по мероприятиям предшественников и преемников. Наиболее критические мероприятия, которые имеют влияние на безопасность, общую продолжительность ремонта и значительное влияние на бюджет должны тщательно контролироваться и детально планироваться;	за 10 дней до ремонта	3 дня	-
5.2	Наличие требуемых материалов на складе подтверждается	за 10 дней до ремонта	1 день	-
5.3	Готовность грузоподъемных средств подтверждается	за 10 дней до ремонта	1 день	-
5.4	Готовность технологической оснастки, средств механизации, постов энергоносителей, ремонтных площадок подтверждается	за 10 дней до ремонта	1 день	-
5.5	Подтверждается готовность исполнителей ремонта: ремонтные бригады сформированы полностью как в численном, так и в квалификационном составе;	за 10 дней до ремонта	1 день	-
5.6	Утвержден акт готовности к ремонту	за 10 дней до ремонта	-	-
5.7	Утвержден перечень объемов работ с группировкой по ответственному за проведение ремонта и виду работ	за 10 дней до ремонта	-	-
5.8	Утверждена программа производства отключений установки	за 30 дней и не позднее, чем за 5 (пять) дней до вывода в ремонт оборудования	-	-
5.9	Утверждена программа доремонтных испытаний	за 30 дней до ремонта	-	-
5.10	Выполнены доремонтные испытания единицы оборудования зафиксированные параметры измерений	за 30 дней и не позднее, чем за 5 (пять) дней до вывода в ремонт оборудования	-	-
5.11	Утверждена программа вывода оборудования в ремонт	за 30 дней до ремонта	-	-
6	Проведение ремонта:			
6.1	Дефектация оборудования проведена	не позднее первой трети запланированного срока ремонта	не позднее первой трети запланированного срока ремонта	не позднее первой трети запланированного срока ремонта

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 40 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

6.2	Сформирована ведомость дополнительных работ, протокол исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту	не позднее первой трети запланированного срока ремонта	не позднее первой трети запланированного срока ремонта	не позднее первой трети запланированного срока ремонта
6.3	Произведена корректировка плановой сметной документации	не позднее первой трети запланированного срока ремонта	не позднее первой трети запланированного срока ремонта	не позднее первой трети запланированного срока ремонта
6.4	Проверена ведомость выполненных работ по ремонту	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.5	Утверждены протоколы технических решений по выявленным, но не устраненным дефектам во время ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.6	Утверждены протоколы исключаемых работ	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.7	Оформлены формуляры, карты контроля, карты измерений, ремонтные журналы, протоколы и иные документы, характеризующие (фиксирующие) техническое состояние составных частей оборудования до и после выполнения ремонтных работ и степень соответствия отремонтированных составных частей требованиям нормативно-технической документации	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.8	Оформлены акты входного контроля, сертификаты на использованные в процессе ремонта материалы и запасные части	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.9	Утверждены протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в энергоустановку	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.10	Акты приемки скрытых работ подписаны	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до	не позднее, чем за 2 дня до

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 41 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

			окончания ремонта	окончания ремонта
6.11	Акты приемки на чистоту рабочих мест после выполнения ремонтных работ подписаны	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
6.12	Приняты документы по выполнению ремонта, установленные договором на выполнение ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта	не позднее, чем за 2 дня до окончания ремонта
7	Утвержден акт приемки из ремонта установки	в течение 5 дней после окончания приемо-сдаточных испытаний	в течение 5 дней после окончания приемо-сдаточных испытаний	-
8	Установлена предварительная оценка качества ремонта	в течение 5 дней после окончания приемо-сдаточных испытаний	в течение 5 дней после окончания приемо-сдаточных испытаний	-
9	Установлена окончательная оценка качества ремонта	по результатам подконтрольной эксплуатации, но не позднее трех дней после ее окончания	по результатам подконтрольной эксплуатации, но не позднее трех дней после ее окончания	-

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 43 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Б (обязательное) Форма накопительной ведомости дефектов и неполадок оборудования

НАКОПИТЕЛЬНАЯ ВЕДОМОСТЬ ДЕФЕКТОВ ОБОРУДОВАНИЯ

_____ (наименование производственного подразделения)

Дата записи	Наименование оборудования	Содержание дефекта	Предполагаемая дата устранения	Отметки об устранении дефектов, произведенные операции	Дата устранения дефекта	Должность, Ф.И.О. и подпись устранившего дефект

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 44 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение В (обязательное) Форма ведомости планируемых работ

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

ВЕДОМОСТЬ

планируемых работ по _____ ремонту

_____ вид ремонта

установки (оборудования) станционный № _____

_____ наименование

Срок ремонта с _____ по _____

Наименование и обозначение оборудования	Наименование сборочных единиц (узлов), перечень планируемых работ <↓>	Объем планируемых работ		Подразделение исполнителя работ (электростанции или организации - исполнителя ремонта)
		единица измерения	количество	

Руководители структурных подразделений:

_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)

¹ По каждой сборочной единице (узлу) перечисляются типовые работы, затем сверхтиповые работы.

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 45 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение В 1(обязательное) Форма ведомости дополнительных работ

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

ВЕДОМОСТЬ

Дополнительных работ по _____ ремонту

вид ремонта

_____ установки (оборудования) станционный № _____

наименование

Срок ремонта с _____ по _____

Наименование и обозначение оборудования	Наименование сборочных единиц (узлов), перечень дополнительных работ	Объем дополнительных работ		Основание (причины) для включения дополнительных работ	Подразделение исполнителя работ (электростанции или организации - исполнителя ремонта)
		единица измерения	количество		

Руководители структурных подразделений:

_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 46 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение В 2 (обязательное) Форма протокола исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

ПРОТОКОЛ

исключения работ из ведомости планируемых работ по ремонту

_____ установки (оборудования) станционный № _____

наименование

Срок ремонта с _____ по _____

Наименование и обозначение оборудования	Наименование сборочных единиц (узлов), перечень исключаемых работ	Объем исключаемых работ		Причины исключения работ
		единица измерения	количество	

Руководители структурных подразделений:

_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 47 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение В 3(обязательное)Форма акта проверки ремонтных работ¹

АКТ ПРОВЕРКИ

АО «РИР» филиал « _____ »

производственное подразделение

Исполнитель ремонта

Дата и номер Договора

Место производства работ

Представитель АО «РИР», проводящий проверку

должность, инициалы, фамилия

Представитель исполнителя ремонта

должность, инициалы, фамилия

Проверяемый наряд

Дата проверки

Да ²	Нет ³	⁴ Не приемлемо	Наименование нарушения требований безопасности	Степень серьезности нарушения требований: серьезные (С), очень серьезные (ОС)
СОСТОЯНИЕ РАБОЧЕГО МЕСТА				
			Площадки и лестницы не содержатся в чистоте. Имеются следы протекших жидкостей.	С
			Проходы, проезды, переходы, лестницы, площадки и перила повреждены в ходе выполнения работ. Открытые проемы не огорожены либо не закрыты конструкциями, выдерживающими соответствующую нагрузку.	ОС
			Во время производства огневых работ на рабочем месте отсутствуют первичные средства пожаротушения, требуемые нормативно – технической документацией РФ (НТД РФ) и требованиями Заказчика, установленными в договоре.	ОС
			Проходы, проезды, переходы, лестницы, площадки и аварийные выходы не очищены от строительного мусора и материалов, и не обеспечен безопасный проход.	С
			Вес оборудования и материалов, размещенных на площадках, превышает предельно допустимые нагрузки данных площадок.	ОС
			Рабочие зоны не имеют достаточное освещение в соответствии с НТД РФ и требованиями Заказчика, требованиями Заказчика, установленными в договоре, и не соответствует требованиям применимых правил устройства электроустановок.	С

¹ Контролирует соблюдение Подрядными и их Субподрядными организациями требований ОТиПБ путем проведения регулярных проверок. Периодичность проверок зависит от характера выполняемых работ и анализа результатов ранее проводимых проверок подрядной организации. О времени и месте проведения проверки Подрядчик/Субподрядчик заранее могут не информироваться. В рабочую группу включают следующий уполномоченный персонал Общества:

- руководящие работники;
- руководителей структурных подразделений.

Проводит проверки выполнения работ в части соблюдения ими требований охраны труда, безопасности и других требований, указанных в договорах на выполнение работ/оказание услуг. Проверка Подрядчика/Субподрядчика проводится с применением Акт проверки ремонтных работ (по форме приложения № 23). В примечании к Акту дается подробное описание каждого нарушения со ссылками на соответствующие нормы и правила, требования которых нарушены Подрядчиком, и ставятся подписи лица, проводящего проверку, и уполномоченного представителя Подрядчика/Субподрядчика (руководителя или производителя работ). При выявлении нарушений, Акт направляется (в день оформления) на утверждение руководителю филиала/УО, для выполнения корректирующих действий.

² Отметить необходимое знаком «Х»

³ Отметить необходимое знаком «Х»

⁴ Отметить необходимое знаком «Х»

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 48 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

		Леса и подмости не соответствуют требованиям паспорта завода изготовителя, проекту производства работ (ППР) или технологической карте (ТК) на монтаж данных конструкций, ТУ, а также требованиям Правил по охране труда при работе на высоте	С
		Места раскопов при производстве земляных работ не ограждены, не приняты меры по исключению обрушения стенок, не обеспечен безопасный спуск (подъем) людей, не вывешены соответствующие знаки безопасности (сигнализации).	С
		Произведено вмешательство в работу действующего оборудования, а также несанкционированное снятие ограждений, запирающих устройств, замков, запрещающих и предупреждающих плакатов.	ОС
ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПОВЫШЕННОЙ ОПАСНОСТИ			
		Работы на высоте выполняются с нарушением требованиями Правил по охране труда при работе на высоте.	ОС
		Работы в замкнутых пространствах выполняются с нарушением требований НТД (ежедневный допуск представителем Заказчика, и регулярное взятие анализов воздуха в рабочей зоне). Не выполняются иные меры безопасности, предусмотренные ППР (технологической картой) и нарядом-допуском.	ОС
		Газоопасные работы выполняются с нарушением требований НТД РФ и требований Заказчика, установленных в договоре.	ОС
		Огневые работы выполняются с нарушением требований НТД РФ и требований Заказчика, установленных в договоре.	ОС
		Водолазные работы выполняются с нарушением требований НТД РФ и требований Заказчика, установленных в договоре.	ОС
		Строительно-монтажные работы выполняются с нарушением требований НТД РФ и требований Заказчика, установленным в договоре.	ОС
ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ			
		Работы выполняются без выдачи акта-допуска, наряда-допуска, без отдачи распоряжения, без утверждения перечня работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации, без применения технологических карт и проекта производства работ (ППР) (где это требуется).	ОС
		На месте работ отсутствует производитель работ по наряду с экземпляром наряда-допуска или лицо его замещающее в соответствии с НТД РФ, рабочие, не обладают соответствующей квалификацией и не включены в список членов бригады.	ОС
		Записи в наряде-допуске, распоряжении неразборчивые, присутствует запись карандашом, а также исправления текста.	С
СРЕДСТВА ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ			
		При выполнении работы работник не применяет сертифицированное средство индивидуальной защиты головы.	С
		При выполнении работы работник не применяет сертифицированное средство индивидуальной защиты ног - обувь, отвечающую требованиям НТД РФ и требованиям Заказчика, установленным в договоре.	С
		При выполнении работы работник не применяет сертифицированное средство индивидуальной защиты рук в соответствии с характером выполняемой работы, а также ППР (ТК), нарядом допуском. Диэлектрические перчатки не соответствуют требованиям НТД РФ.	С
		При выполнении работы работник не применяет полнолицевую маску для защиты лица в соответствии с характером выполняемой работы.	С
		При выполнении работы работник не применяет сертифицированное средство индивидуальной защиты от падения с высоты в соответствии с Правилами по охране труда при работе на высоте.	ОС
		Работники не одеты в сертифицированную специальную одежду в соответствии с характером выполняемой работы или деятельности.	С
		Работник не применяет сертифицированное средство защиты органов зрения в соответствии с НТД РФ и требованиями Заказчика, установленными в договоре.	С
		Работник не применяет сертифицированное средство индивидуальной защиты органов слуха, в местах, где это необходимо.	С
		Работник не применяет сертифицированные средства защиты органов дыхания при работе с изоляционными материалами и другими вредными веществами.	С
МАТЕРИАЛЫ, ОБОРУДОВАНИЕ И ИНСТРУМЕНТЫ			

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 49 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

		Раскладка оборудования, материалов и инструмента в рабочей зоне располагается с нарушением требований НТД РФ и требований Заказчика, установленным в договоре.	С
		Отсутствие периодической проверки или работа с истекшим сроком проверки оборудования и инструмента, на которые распространяются требования по периодической проверке.	С
		Применение инструмента и приспособлений, используемых при работе не по прямому назначению и не в соответствии с заданием и условиям работы.	С
		Применение подъемных сооружений, выполненных с нарушением требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности: "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения"	ОС
		Использование электро- пневмо- и абразивного инструмента, газо-электросварочного оборудование с нарушением требований безопасности НТД РФ	С
		Погрузочно-разгрузочных работы выполняются с нарушением требований НТД РФ	ОС
ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ			
		Несоблюдение во время работы мер безопасности, предусмотренных инструкциями по охране труда, технологическими картами, ППР, актом-допуска, нарядом-допуском и другими нормативными документами.	ОС
		Отсутствие периодической проверки выполнения работ руководителем работ по наряду-допуску на соответствие требованиям безопасности.	С
		Обнаружение факта курения вне специально отведенных для этого местах.	ОС
		Обнаружение факта расширения рабочего места и расширения задания, предусмотренного актом-допуском, нарядом-допуском или распоряжением, перечнем работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации.	ОС
ЗНАКИ БЕЗОПАСНОСТИ			
		Отсутствие на рабочем месте знаков безопасности, обозначающих место проведения работ	С
		Отсутствие ограждения опасной зоны и соответствующих знаков.	С
		Несанкционированное удаление знаков безопасности, установленных Заказчиком.	С
ОЦЕНКА РИСКА			
		Меры безопасности по подготовке рабочего места должны быть адекватны рискам, оценены и согласованы руководителем и производителем работ по наряду (проверяется методом опроса).	С
		Работы проводятся в соответствии с Проектом производства работ, согласованным Заказчиком, ППР имеется в наличии и персонал ознакомлен с ним.	С
		Перед началом работ рабочие должны пройти целевой инструктаж по безопасному выполнению работы (проверяется методом интервьюирования).	С
ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ			
		Отсутствие необходимых удостоверений о проверке знаний по охране труда и допуска к специальным работам.	С

Пояснения по выявленным нарушениям: _____

Подписи:

Представитель заказчика

должность, инициалы, фамилия

Представитель подрядной организации:

должность, инициалы, фамилия

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 50 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Г (обязательное) Форма акта готовности электростанции к капитальному (среднему) ремонту энергоблока (установки)

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

Акт

готовности _____ к капитальному (среднему)
наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики (электростанции)
ремонт энергоблока (_____ установки), стационарный N _____

Комиссия в составе:

Председателя _____

(должность, организация, инициалы, фамилия)

и членов комиссии: _____

(должность, организация, инициалы, фамилия)

" ____ " _____ 20 ____ г. проверили готовность _____

наименование электростанции

к капитальному (среднему) ремонту энергоблока (_____ установки),
стационарный N выводимой в ремонт с _____ 20 ____ г. на срок _____ суток.

1. Проверкой выполнения плана подготовки ремонта оборудования энергоблока

(_____ установки), проведенной комиссией установлено следующее:

1.1. Заключен(о) договор от _____ № _____ (дополнительное соглашение) от _____ № _____

к договору от _____ № _____ с ремонтным предприятием _____.

1.2. Запасные части, материалы, оборудование взамен выработавшего ресурс подготовлены (не) полностью.

Для выполнения ремонта в соответствии с планом электростанции не достает:

1.3. Производственные бригады собственного ремонтного персонала и организаций - исполнителей ремонта сформированы в (не) полном численном и профессиональном составе

В производственных бригадах не достает: _____

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 51 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

1.4. Грузоподъемные средства, технологическая оснастка, средств механизации, посты энергоносителей, ремонтные площадки подготовлены (не) полностью.

Необходимо подготовить: _____

1.5. График производства ремонтных работ, технологические, нормативные и организационные документы, определяющие производственные задания подразделениям-исполнителям ремонта, подготовлены (не) полностью.

Не подготовлены следующие документы: _____

1.6. Кроме того, из плана подготовки к ремонту энергоблока (_____ установки) не выполнены следующие организационно-технические мероприятия:

Наименование мероприятия	Подразделение-Исполнитель	Сроки исполнения		Причины невыполнения
		Начало	Окончание	

2. На основании результатов проверки комиссия заключает:

2.1. Электростанция к выполнению ремонта в сроки установленные планом (не) готова.

2.2. План подготовки ремонта оборудования (_____ установки) выполнен в (не) полном объеме.

2.3. Для обеспечения производства работ в соответствии с планом ремонта необходимо выполнить следующие мероприятия:

Наименование мероприятия	Подразделение-исполнитель	Срок выполнения

2.4. Для обеспечения выполнения ремонта в установленные сроки необходимо из ведомостей работ по ремонту (_____ установки) исключить следующие работы:

Наименование, обозначение Оборудования	Наименование сборочных единиц (узлов) Перечень исключаемых работ

2.5. Для обеспечения выполнения ремонта (_____ установки) в полном объеме согласно плану необходимо календарные сроки ремонта изменить:

начало _____, окончание _____.

Председатель комиссии _____

подпись

инициалы, фамилия

Члены комиссии _____

подпись

инициалы, фамилия

подпись

инициалы, фамилия

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 52 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Д (обязательное) Форма акта приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) подрядчику

Акт приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) подрядчику

Город _____ «__» _____ 20__ г.

Комиссия в составе представителей Заказчика

назначенная распоряжением _____,

№ _____ от _____

Подрядчика

Ознакомившись со строительной площадкой (местом выполнения работ), расположенной по адресу: _____ в том числе рассмотрев техническую документацию и иные сопроводительные документы, подтверждает факт передачи строительной площадки (места выполнения работ) от _____ филиала _____ - «_____» (заказчика по договору строительства (ремонта) от «__» _____ 20__ г. № _____) к ООО «_____» (подрядчика по договору строительства (ремонта) от «__» _____ 20__ г. № _____).

Вместе с передачей данной площадки к новому ответственному лицу переходят все права и обязанности по содержанию ее в надлежащем порядке, а также строительству (ремонта) на нем объекта, установленного в договоре от «__» _____ 20__ г. № _____. стороны подтверждают, что площадка передается в удовлетворительном состоянии и претензий друг к другу они не имеют.

Возможные замечания:

Составлено, прочитано и подписано вышеуказанной датой.

Руководитель	(наименование эксплуатационного подразделения электростанции)	подпись, инициалы, фамилия
Руководитель	(наименование подразделения электростанции исполнителя ремонта)	подпись, инициалы, фамилия
Руководитель	(наименование подразделения организации - исполнителя ремонта)	подпись, инициалы, фамилия

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 53 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Д 1 (обязательное) Форма журнала выдачи сменного задания

Журнал выдачи сменного задания (собственному персоналу)

Дата выдачи задания, время	Подробное описание поручаемой работы с указанием координат рабочих мест (ПП, цех, участок)	Конкретные мероприятия по безопасности труда, неучтенные в проектно-технической документации (либо дополнительно к учтенным), которые необходимо выполнить при организации и производстве работ. Перечень применяемых средств индивидуальной (коллективной) защиты	Единицы измерения	Физические объемы сменного задания	Ф.И.О. рабочих, которым поручается выполнение работы	Подпись работника		Отчет о выполнении сменного задания
						в начале смены	в конце смены	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Должность, фамилия выдавшего задание, подпись

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 54 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Е (обязательное) Формы актов дефектации

Акт дефектации оборудования

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного
подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

АКТ

дефектации оборудования _____ установки
наименование
станционный № _____, находящегося в _____ ремонте
вид ремонта
с _____ по _____.

Комиссия в составе:

председателя _____
должность, организация, инициалы, фамилия

и членов комиссии:

должность, организация, инициалы, фамилия

составила настоящий акт в том, что:

1. На основании результатов контроля и диагностирования технического состояния сборочных единиц (узлов) и деталей основного и вспомогательного оборудования установлены дефекты, приведенные в прилагаемых актах о выявленных дефектах оборудования.

2. Для устранения обнаруженных дефектов требуется выполнение работ (не предусмотренных ведомостью планируемых работ по ремонту), приведенных в прилагаемой ведомости дополнительных работ по ремонту.

3. На основании результатов контроля и диагностирования технического состояния сборочных единиц (узлов) и деталей оборудования необходимо исключить из ведомости планируемых работ по ремонту выполнение работ, приведенных в прилагаемом протоколе исключения работ.

4. Для выполнения работ, приведенных в ведомости дополнительных работ по ремонту, необходимо наличие следующих материально-технических ресурсов: _____

5. Производство работ, приведенных в ведомости дополнительных работ по ремонту при наличии материально-технических ресурсов, указанных в п. 4 настоящего акта, с учетом технологических возможностей их выполнения потребует в соответствии с скорректированным сетевым графиком увеличения продолжительности ремонта на _____ суток и изменение срока _____ ремонта _____ установки станционный № _____ с _____ по _____

Приложения:

1. Акты о дефектах оборудования _____
2. Ведомость дополнительных работ по ремонту
3. Протокол исключения работ по ремонту

Председатель комиссии _____
подпись инициалы, фамилия

Члены комиссии _____
подпись инициалы, фамилия

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 55 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Акт о выявленных дефектах оборудования

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

АКТ

о выявленных дефектах _____
наименование оборудования

станционный номер _____ тип/марка _____

Комиссия в составе:
председателя _____
должность, предприятие, фамилия, инициалы

и членов комиссии _____
должность, предприятие, фамилия, инициалы

составила настоящий акт в том, что ввремя _____ ремонта
вид ремонта

_____ установки станционный № _____
наименование

произведена дефектация _____
наименование оборудования

1. В процессе контроля и диагностирования узлов и деталей обнаружено следующие дефекты: _____

(Перечисляются дефекты)

2. Для устранения обнаруженных дефектов требуется выполнение следующих работ _____

(Перечень необходимых работ и материалов)

3. Перечень прилагаемых к акту протоколов и заключений.

Председатель комиссии _____
подпись инициалы, фамилия

Члены комиссии _____
подпись инициалы, фамилия

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 56 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Ж (обязательное) Форма сетевого графика ремонта

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

Сетевой график ремонта

Планируемых работ по _____ ремонту
вид ремонта

наименование установки, оборудования, ЗиС

№: стационарный, инвентарный для ЗиС

Срок ремонта с _____ по _____

№ п/п	Наименование и объем работ	Трудоемкость работ, чел.-час	Необходимые механизмы	Состав бригады	Ответственный исполнитель	Примечание	Месяц																
							Дни месяца																
							1	2	3	4	5	6	7	...	31								
1																							

Руководители структурных подразделений:

_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслужи- вания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 57 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение К (обязательное) Форма журнала работ

Журнал работ

Филиал

Производственное подразделение

Представитель Заказчика

Договор №°

Подрядчик

Исполнитель ремонта

Номер распоряжения или наряда (из журнала учета работ по нарядам и распоряжениям)	Объект работ	Вид Работ	Объем выполненных работ	ФИО исполнителей	Время начала работ	Время окончания работ	Продолжительность, час

Представитель Заказчика

Подпись

Представитель исполнителя ремонта

Подпись

АО «РИР»	Регламент проведения технического обслуживания и ремонта	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 58 из 75
----------	--	----------------------	-------------	------------------

Приложение Л (обязательное) Форма акта о приемке выполненных работ хозяйственным способом

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель ПП/филиала/УО

_____ (наименование производственного подразделения)

_____ (ФИО)

_____ (подпись)

_____ (дата утверждения)

Отчет о ремонте, выполненном хозяйственным способом за _____ (месяц) _____ года

Наименование филиала _____

Наименование производственного подразделения _____

Местонахождение ремонтируемых объектов (наименование цеха) _____

Основное средство (наименование, инвентарный номер): _____

Вид ремонта: _____

Дата начала ремонта: _____ Дата завершения ремонта: _____

Раздел 1: сведения об израсходованных материалах

№ п/п	Наименование ремонтируемых объектов (машин, оборудования и т.п.)	Кол-во рем-х объектов / Ед.изм.	Наименование выполненных работ	Израсходовано материалов		
				Наименование	Ед. изм.	Количество

Раздел 2: сведения о работниках, выполнивших ремонт

№ п/п	ФИО работника	Табельный номер	Должность	Использовано рабочего времени на выполнение ремонтных работ, (дней/часов)

Отчет составил:

_____ (подпись)

_____ (ФИО)

_____ (должность)

Достоверность сведений представленных в отчете подтверждаю:

_____ (подпись)

_____ (ФИО)

_____ **Начальник цеха** (должность)

АО «РИР»	П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 59 из 73
----------	-----------	----------------------	-------------	------------------

Приложение М (обязательное) Формы актов приемки из ремонта

УТВЕРЖДАЮ

наименование производственного подразделения

главный инженер

подпись инициалы, фамилия

дата

АКТ

приемки из _____ ремонта оборудования

_____ вид ремонта

_____ станционный № _____

_____ наименование установки

Комиссия в составе:

председателя _____

_____ должность, организация, инициалы, фамилия

и членов комиссии _____

_____ должность, организация, инициалы, фамилия

составила настоящий акт о том, что:

1. В период с _____ по _____ при плановом сроке

с _____ по _____ в соответствии с ведомостью планируемых работ и

планом ремонта, уточненными по результатам дефектации оборудования (не в полном соответствии с ведомостью и нарушением плана), организацией

_____ наименование организации

по договору № _____ от _____ выполнен ремонт оборудования установки.

2. Причины несоответствия с ведомостью планируемых работ и нарушений плана ремонта

3. Комиссией рассмотрены следующие организационно-технические документы:

АО «РИР»	Положение П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 60 из 72
----------	------------------------	----------------------	-------------	------------------

4. На основании представленных документов и результатов приемо-сдаточных испытаний произведена приемка оборудования из ремонта и установлены следующие оценки качества отремонтированного оборудования и качества выполненных ремонтных работ:

Наименование оборудования (составной части)	Станционный №	Тип	Оценка качества отремонтированного оборудования		Оценка качества выполненных ремонтных работ	
			предварительная	окончательная	предварительная	окончательная

5. Причины изменения предварительной оценки качества отремонтированного оборудования

6. Причины изменения предварительной оценки качества выполненных ремонтных работ

7. Оборудование включено под нагрузку

_____ дата

в _____ час _____ минут

На основании изложенного выше отремонтированное оборудование с _____ час _____ минут _____ считается принятым Заказчиком из ремонта.

_____ дата

8. Гарантийный срок эксплуатации* отремонтированного оборудования (составных частей)

_____ продолжительность в месяцах

с момента включения оборудования под нагрузку.

9. За качество выполненных ремонтных работ организации _____

_____ наименование организации

устанавливается общая оценка

предварительно _____

окончательно _____

10. В период подконтрольной эксплуатации производятся остановки и выполняются следующие работы:

Наименование	Станционный N	Тип	Перечень работ	Продолжительность останова
--------------	---------------	-----	----------------	----------------------------

АО «РИР»	Положение П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 62 из 72
----------	------------------------	----------------------	-------------	------------------

(наименование установки)

находилась в _____ ремонте с _____ по _____

(вид ремонта)

при плановых сроках с _____ по _____.

Ремонт выполнен за _____ календарных часов при плане _____ календарных часов.

2. Причины увеличения продолжительности ремонта сверх плана _____

3. Комиссией рассмотрены следующие представленные документы:

4. Комиссией произведена проверка пожарной безопасности отремонтированной энергоустановки, по результатам которой установлено:

- отремонтированное основное и вспомогательное оборудование _____ установки
(наименование)

соответствует (не соответствует) нормам и требованиям пожарной безопасности, установленным в нормативных правовых актах и правилах в области пожарной безопасности;

- мероприятия по устранению нарушений норм и требований пожарной безопасности при выполнении ремонтных, сварочных и огнеопасных работ и отремонтированного

оборудования _____ установки выполнены (не выполнены).

(наименование)

Причины невыполнения _____

Комиссия посредством осмотра установила, что на площадках размещения отремонтированной установки и непосредственно на установке:

- предусмотренные проектной и конструкторской документацией средства сигнализации о возникновении пожарной опасности, стационарные средства пожаротушения находятся (не находятся) в работоспособном состоянии;

- прошедшие проверку переносные средства пожаротушения имеются (не имеются) в наличии;

- пути эвакуации персонала в случае пожара свободны (не свободны) для перемещения людей, задействовано (не задействовано) рабочее и эвакуационное освещение, установлены (не установлены) указатели направления эвакуации;

- персонал, обслуживающий площадки размещения оборудования установки, прошел (не прошел) в установленном порядке инструктаж и проверку знаний по пожарной безопасности, обучен (не обучен) действиям при возникновении пожара;

- на электростанции имеется (отсутствует) персонал, ответственный за техническое состояние технических систем пожарной сигнализации и пожаротушения.

На основании рассмотренных документов и результатов осмотра комиссия считает необходимым устранить следующие недостатки по обеспечению пожарной безопасности объекта:

Отремонтированная _____ установка принимается из ремонта с оценкой

(наименование)

пожарной безопасности _____.

АО «РИР»	Положение П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 63 из 72
----------	------------------------	----------------------	-------------	------------------

5. На основании рассмотренных документов и результатов приемо-сдаточных испытаний, проведенных в соответствии с

(наименование программ приемо-сдаточных испытаний)

отремонтированному оборудованию, входящему в состав установки, установлены следующие оценки качества:

Наименование оборудования (составных частей)	Станционный N	Тип	Оценка качества отремонтированного оборудования		Причины изменения оценки качества отремонтированного оборудования (составных частей)	Организация - исполнитель ремонта
			предварительная	окончательная		

6. На основании результатов подконтрольной эксплуатации и оценок качества отремонтированного оборудования, отремонтированная установка принимается в постоянную эксплуатацию с окончательной

оценкой

7. На основании проверки выполнения установленных требований и оценок качества отремонтированного оборудования (составных частей), входящего в состав установки организациям - исполнителям ремонта за качество выполненных ремонтных работ комиссией устанавливаются оценки:

Наименование организации - исполнителя ремонта	Оценка качества выполненных ремонтных работ		Причины изменения оценки качества выполненных ремонтных работ
	предварительная	окончательная	

8. В течение подконтрольной эксплуатации проводятся остановы оборудования и выполняются следующие работы:

Наименование оборудования	Станционный N	Тип	Перечень работ	Продолжительность останова

Председатель комиссии

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Члены комиссии

(подпись)

(инициалы, фамилия)

АО «РИР»	П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 64 из 73
----------	-----------	----------------------	-------------	------------------

Приложение Н (обязательное) Форма акта приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) заказчику

Акт приема-передачи строительной площадки (рабочих мест) заказчику

Город _____ «__» _____ 20__ г.

Комиссия в составе представителей Заказчика

назначенная распоряжением Управляющего директора филиала _____, N _____ от _____

Подрядчика

Ознакомившись со строительной площадкой (местом выполнения работ), расположенной по адресу: _____ в том числе рассмотрев техническую документацию и иные сопроводительные документы, подтверждает факт передачи строительной площадки (места выполнения работ) от ____ филиала _____ (заказчика по договору строительства (ремонта) от «__» _____ 20 г. N ____) к ООО «____» (подрядчика по договору строительства (ремонта) от «__» _____ 20 г. N ____).

Вместе с передачей данной площадки к новому ответственному лицу переходят все права и обязанности по содержанию ее в надлежащем порядке, а также строительству (ремонту) на нем объекта, установленного в договоре от «__» _____ 20 г. N ____ . стороны подтверждают, что площадка передается в удовлетворительном состоянии и претензий друг к другу они не имеют.

Возможные замечания:

Приложения:

Составлено, прочитано и подписано вышеуказанной датой.

Руководители структурных подразделений:

_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(дата)	(расшифровка подписи)

АО «РИР»	П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 65 из 73
----------	-----------	----------------------	-------------	------------------

Приложение П (обязательное) Форма акт окончательной приемки выполненных работ

АКТ ОКОНЧАТЕЛЬНОЙ ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Город _____ «__» _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице *[уполномоченного лица]*, действующего на основании *[документа, на основании которого уполномоченное лицо подписывает Акт]*, с одной стороны, и

[Полное и сокращенное наименование Подрядчика], именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице *[уполномоченного лица]*, действующего на основании *[документа, на основании которого уполномоченное лицо подписывает Акт]*, с другой стороны, именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий Акт к Договору № *[номер Договора]* от *[дата заключения Договора]* о нижеследующем:

1. Подрядчик выполнил Работы в соответствии с Приложением №1 «Техническое задание» и Приложением № 2 «Ведомость договорной цены» к Договору, а также в полном соответствии с Технической документацией, а Заказчик принял результаты выполненных Работ.

2. Стороны взаимных претензий по объему выполненных Работ не имеют.

ЗАКАЗЧИК:

[должность уполномоченного лица]

_____/ФИО/

М.П.

ПОДРЯДЧИК:

[сокращенное наименование]

[должность уполномоченного лица]

_____/ФИО/

М.П.

АО «РИР»	П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 66 из 73
----------	-----------	----------------------	-------------	------------------

Приложение Р (обязательное) Требования к содержанию проекта производства работ

Разработанный проекта производства работ может использоваться как типовой при последующих ремонтах и нуждается в пересмотре при значительных изменениях технологии выполнения ремонта.

Проект производства работ должен содержать:

1. Титульный лист.
1. Лист ознакомления ответственного персонала с положениями ППР.
2. Сетевой график ремонта.
3. Ведомость планируемых работ по ремонту.
4. Строительный генеральный план, оформленный согласно ГОСТ Р 21.1101 и включающий:
 - ✓ указание типа и конструкции ограждения строительной площадки;
 - ✓ схему размещения бытовых помещений строителей и мобильных (инвентарных) зданий с экспликацией;
 - ✓ схемы организации дорожного движения с указанием типов и конструкций внутриплощадочных дорог;
 - ✓ трассировку инженерных сетей снабжения; канализации; пожаротушения и освещения;
 - ✓ схему размещения складских площадей и помещений;
 - ✓ план размещения составных частей оборудования и рабочих мест в процессе ремонта;
 - ✓ схемы привязки основных средств механизации, указание опасных производственных зон и зон влияния строительных машин.
5. График поступления на объект строительных конструкций, изделий, материалов и оборудования.
6. Технологические карты на выполнение видов работ.
7. Комплект технологических документов для ремонта;
8. Проектную документацию на сооружение неинвентарных лесов и подмостей, закрепление специальных грузоподъемных устройств и др.;
9. Проектную документацию на установку инвентарных лесов;
10. Конструкторскую документацию на специальные грузоподъемные устройства;
11. Конструкторскую документацию на специальную технологическую оснастку
12. Требования к качеству выпускаемой продукции, методы и средства контроля.
13. Схемы монтажа и демонтажа кранового оборудования, грузовых и грузопассажирских подъемников, в том числе решения конструкций, оснований и креплений.
14. Пояснительную записку, содержащую:
 - ✓ решения по производству геодезических работ, решения по прокладке временных сетей водо-, тепло-, энергоснабжения и освещения строительной площадки и рабочих мест;
 - ✓ обоснования и мероприятия по организации работ, режимы труда и отдыха;
 - ✓ решения по производству работ, включая работы в особых природно-климатических условиях (например, в зимнее время);
 - ✓ потребность в энергоресурсах;
 - ✓ калькуляцию трудозатрат;
 - ✓ мероприятия по обеспечению сохранности материалов, изделий, конструкций и оборудования на строительной площадке;
 - ✓ требования по безопасной эксплуатации подъемных механизмов и сооружений при проведении погрузочно-разгрузочных, строительно-монтажных работ с учетом требований законодательства и НД в области промышленной безопасности;
 - ✓ для обеспечения безопасного ведения ремонтных работ, использования при ремонте специальных лесов, подмостей, специальной технологической оснастки и грузоподъемных устройств, а также для обеспечения перемещения грузов, в составе ППР разрабатываются другие

АО «РИР»	Положение П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 68 из 72
----------	------------------------	----------------------	-------------	------------------

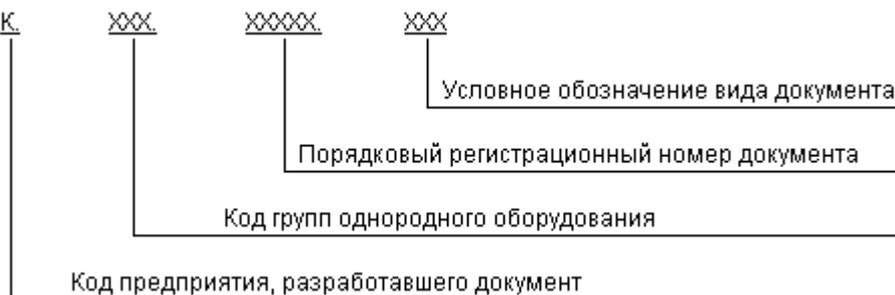
23	Наименование энергопредприятия
24, 25	Обозначение ППР. Структура обозначения приведена в приложении Г
26	Общее количество листов (считая только ТЛ и листы ВДП)
27	Порядковый номер листа
28	Условное обозначение вида документа - ППР
29	Вид ремонта - средний или капитальный

Пример оформления титульного листа

Дубл.									
Взам.									
Подл.									
Ново-Иркутская ТЭЦ				81007430.200.00031.ППР				4	1
				Турбина типа ПТ-60-130/13 ст. N 1					
АО "Иркутскэнерго"									
СОГЛАСОВАНО					УТВЕРЖДАЮ				
Главный инженер Сибэнергоремонта В.И. Михалевич					Главный инженер Ново-Иркутской ТЭЦ С.А. Мирошниченко				
ПРОЕКТ ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ									
Начальник турбинного цеха Сибэнергоремонта П.Е. Алексеев					Начальник турбинного цеха Ново-Иркутской ТЭЦ А.К. Петров				
ППР		Капитальный ремонт							

Структура обозначения ППР и ВДП

Для ППР и ВДП устанавливается следующая структура и длина обозначения



Условное обозначение вида документа следующее:

- для проекта производства работ - ППР;
- для ведомости документов ППР - ВДП.

Порядковые регистрационные номера состоят из пяти цифр от 00001 до 99999 и присваиваются предприятием-разработчиком.

Код групп однородного оборудования принимается в соответствии с таблицей 2.

Код предприятия, разработавшего документ, принимается согласно Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО).

Таблица 2 - Код групп однородного оборудования

АО «РИР»	Положение П 54-2024	Изменение № Дата:	Редакция: 1	Лист 69 из 72
----------	------------------------	----------------------	-------------	------------------

Код групп однородного оборудования	Наименование групп однородного оборудования
100	Паровые котлы
120	Котельно-вспомогательное оборудование
150	Дымососы, вентиляторы
160	Воздухоподогреватели
170	Мельницы
200	Турбины
230	Цилиндры высокого давления
240	Цилиндры среднего давления
250	Цилиндры низкого давления
260	Система регулирования и защиты турбины
270	Подогреватели системы регенерации паровой турбины
280	Масляная система
300	Питательные насосы
350	Насосное оборудование
400	Турбогенераторы
420	Синхронные компенсаторы
500	Силовые трансформаторы
600	Электрооборудование распределительных устройств
700	Трубопроводы
750	Арматура

Дубл.									
Взам.									
Подл.									
Ново-Иркутская ТЭЦ				81007430.200.00031.ППР				3	
				81007430.200.00032.ВДП					
НПП	Наименование составной части	Документы		Листов					
		Наименование	Обозначение						
8	Валопровод	Комплект технологической документации центровки	380091.01002.00003	27					
9	Лопаточный аппарат	Комплект технологической документации капитального ремонта	380091.01002.00004	91					
10	Система регулирования	Комплект технологической документации капитального ремонта	380091.01002.00005	115					
11	Парораспределение	Комплект технологической документации капитального ремонта	380091.01002.00006	74					
12	Маслосистема	Комплект технологической документации капитального ремонта	380091.01002.00007	44					
13	Подшипники	Комплект технологической документации капитального ремонта	380091.01002.00008	40					
14	Цилиндры высокого и низкого давления	Технологическая инструкция по контролю и дефектации	380091.01002.00013 ТИ	63					
15	Соединительная муфта	Технологическая инструкция по ремонту	380091.01002.00016 ТИ	14					
15		Ремонтные формуляры	ТК-341.00РД	60					
16	Подшипники	Карта эскизов	380091.01002.00033 КЭ	3					
ВДП		Капитальный ремонт							

Дубл.									
Взам.									
Подл.									
Ново-Иркутская ТЭЦ				81007430.200.00031.ППР				4	
				81007430.200.00032.ВДП					
НПП	Наименование составной части	Документы		Листов					
		Наименование	Обозначение						
		Конструкторская документация на специальную оснастку							
17	Приспособление для проточки гребней уплотнений	Комплект рабочих чертежей	245.0024.001СБ	10					
18	Приспособление для разборки и сборки органов парораспределения	Комплект рабочих чертежей	245.3121.045СБ	7					
19		Пояснительная записка к ППР		21					
		Производственные инструкции по охране труда							
20		Типовая инструкция по охране труда при газопламенных работах	РД 153-34.0-03.288-00	11					
21		Типовая инструкция по охране труда при работе на шлифовальных станках	РД 153-34.0-03.292-00	7					

**График выполнения инженерно-диагностических услуг по техническому освидетельствованию и экспертизе промышленной безопасности тепломеханического оборудования зданий и сооружений, газоопределенных механизмов, электрооборудования
Филиала АО "Квадра"-Белгородская генерация"
на 2025 год**

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО "Квадра"-Белгородская генерация"

В.П. Горлов
2025г.

№ п/п	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
№ п/п	Наименование ПД, цеха, объекта	Наименование оборудования	Вид услуг	Параметры эксплуатации, Мин/С	Р _д	Год ввода в эксплуатацию	Парк, ресурс, тыс.ч.с., лет	Разрешительный срок эксплуатации	Надзорная на 01.01.2024, лет	Организация, номер заключения, дата его выдачи (год продления или замены, продлено на "тыс.ч.с.", до "числ.мес. или на "года, до (дата)	Сроки проведения услуг (в т.ч. в паспорте)	Освоение для проведения услуг
1	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Паровой котел ст. №4 ЦКТИ-Пара-60-39	Экспертиза промышленной безопасности котла и металл-конструкций	3,9 МПа, 440°С	1954	24 года	до 01.06.2025	69	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-67-21 от 01.06.2021г., продлено на 4 года. До 01.06.2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
2	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Паровой котел ст. №4 ЦКТИ 75-59-Ф	Экспертиза промышленной безопасности котла и металл-конструкций	3,9 МПа, 440°С	1957	24 года	до 31.07.2025	66	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-68-21 от 31.07.2021г., продлено на 4 года. До 31.07.2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
3	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Газопроводы и газовой оборудование ГРП	Экспертиза промышленной безопасности	6 кгс/см2	1989	20 лет	до 30.06.2025	34	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-91-21 от 31.07.2021г., продлено на 4 года. До 31.07.2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
4	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Внутренней газопровод и газовой оборудование котла ст.№№1,2	Экспертиза промышленной безопасности	6 кгс/см2	1989	20 лет	до 30.06.2025	34	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-92-21 от 31.07.2021г., продлено на 4 года. До 31.07.2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
5	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Наружный газопровод от газорегуляторного пункта до здания КТЦ	Экспертиза промышленной безопасности	6 кгс/см2	1989	20 лет	до 30.06.2025	34	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-93-21 от 30.06.2021г., продлено на 4 года. До 30.06.2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
6	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Трубопровод внутренней тепловой сети ТС-08	Техническое диагностирование	14/4 кгс/см, 130/70°С	1988	25 лет	до июня 2025	65	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-83-21 от 30.06.2021г., продлено на 4 года. До 30.06.2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
7	ПП Губинская ТЭЦ КТЦ	Паропроводы ТЭУ ПП-09	Техническое диагностирование	Р-2,5МПа, t=200°С	1988	25 лет	до июня 2025	65	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-84-21 от 30.06.2021г., продлено на 4 года. До 30.06.2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
8	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Фильтр грубой очистки макута №37 2	Экспертиза промышленной безопасности	25 кгс/см ² , до макс 80°С	1989	25 лет	май 2025г.	64	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-85-21 от 30.06.2021г., продлено на 4 года. До 30.06.2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
9	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Фильтр грубой очистки макута №37 1	Экспертиза промышленной безопасности	25 кгс/см ² , до макс 80°С	1989	25 лет	май 2025г.	64	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-86-21 от 30.06.2021г., продлено на 4 года. До 30.06.2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
10	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Фильтр тонкой очистки макута №38 (2)	Экспертиза промышленной безопасности	25 кгс/см ² , до макс 100°С	1987	25 лет	май 2025г.	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-87-21 от 30.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
11	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Фильтр тонкой очистки макута №39 (1);	Экспертиза промышленной безопасности	25 кгс/см ² , до макс 100°С	1987	25 лет	май 2025г.	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-88-21 от 30.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
12	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Фильтр грубой очистки макута №40 3	Экспертиза промышленной безопасности	25 кгс/см ² , до макс 80°С	1987	25 лет	май 2025г.	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-89-21 от 30.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
13	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Фильтр грубой очистки макута №40 4	Экспертиза промышленной безопасности	25 кгс/см ² , до макс 80°С	1987	25 лет	май 2025г.	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-90-21 от 30.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
14	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Подогреватель макута ПМР-64-30 №1	Экспертиза промышленной безопасности	Р корпус: tгривая часть: 84/16 кгс/см ² tвнешняя часть: 30/0/135°С	1987	25 лет	май 2025г.	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-90-21 от 30.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
15	ПП Губинская ТЭЦ УГ КТЦ	Подогреватель макута ПМР-64-30 №2	Экспертиза промышленной безопасности	Р корпус: tгривая часть: 64/16 кгс/см ² tвнешняя часть: 30/0/135°С	1987	25 лет	май 2025г.	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-90-21 от 30.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
16	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Фильтр грубой очистки макута №1 ФК-1	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =100°С	1988	25 лет	31.07.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-91-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
17	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Фильтр грубой очистки макута №2 ФК-2	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =100°С	1988	25 лет	31.07.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-91-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
18	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Фильтр тонкой очистки макута №1 ФК-3 к водогрейным котлам	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =100°С	1988	25 лет	31.07.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-92-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
19	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Фильтр тонкой очистки макута №2 ФК-4 к водогрейным котлам	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =100°С	1988	25 лет	31.07.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-92-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
20	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Фильтр тонкой очистки макута №1 ФК-5 к паровым котлам	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =100°С	1988	25 лет	31.07.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-93-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
21	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Фильтр тонкой очистки макута №2 ФК-6 к паровым котлам	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =100°С	1988	25 лет	31.07.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-93-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
22	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Подогреватель ПМР-64/15 №1 рециркуляции макута	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =135°С	1988	25 лет	20.05.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-94-21 от 20.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
23	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Подогреватель ПМР-64/15 №2 рециркуляции макута	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =135°С	1988	25 лет	20.05.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-94-21 от 20.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
24	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Подогреватель макута ПМР-64/30 №1 водогрейных котлов	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =135°С	1988	25 лет	20.05.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-95-21 от 20.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
25	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Подогреватель макута ПМР-64/30 №2 водогрейных котлов	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =135°С	1988	25 лет	20.05.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-95-21 от 20.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
26	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Подогреватель макута ПМР-64/15 №1 паровых котлов	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =135°С	1987	25 лет	20.05.2025	38	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-96-21 от 20.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
27	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Подогреватель макута ПМР-64/15 №1 паровых котлов	Экспертиза промышленной безопасности	Р-2,5МПа, t _{макс} =135°С	1988	25 лет	20.05.2025	37	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-96-21 от 20.05.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
28	ПП Губинская ТЭЦ котельная "Журавлики"	Котел водогрейный КВМ-150-150 №3	Экспертиза промышленной безопасности	Р-1,6МПа, t _{макс} =150°С	1989	16 лет	31.07.2025	36	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-97-21 от 31.07.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Июль	Окончание разрешенного срока эксплуатации	
29	ПП Губинская ТЭЦ район котельных котельная Маганада 1	Котел водогрейный КСВ-1,56 № 2 котельной Маганада 1	Техническое диагностирование	1,53 МПа; t _{макс} =150°С; Р-6 кгс/см ² ; Т-95/70°С;	1990	20 лет	2025	35	ООО НТЦ "РемонтТехСервис" №04-2021-3ПБ-98-21 от 01.01.2021г., срок не подлинен 30 мая 2025г.	Май	Окончание разрешенного срока эксплуатации	



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА БЕЛГОРОДА
ДЕПАРТАМЕНТ
ГОРОДСКОГО ХОЗЯЙСТВА**

Гражданский пр-т, 38, г. Белгород, 308000
тел./факс (4722) 27-42-39
e-mail: dgh@beladm.ru

15.11.2024 № 41-04/944

На № _____ от _____

**Руководителям теплоснабжающих
организаций
(по списку)**

Возобу З.Т.
Макикову А.А.
Фомину И.В.
Лозыкин Р.С.
Свзгаров С.В.
Кисляченко

О направлении информации

Уважаемый руководитель!

В соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2023 г. № 1130, направляем Вам утвержденный сводный график вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей по городу Белгороду в 2025 году.

Приложение: в электронном виде.

С уважением,

**Руководитель департамента
городского хозяйства**

К.А. Радченко

Сахно Валентин Александрович
(4722) 27-42-74

Акционерное общество
КВАДРА - ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИИ
филиал АО «Квадра» - Белгородская генерация
ВХ № 18
« 18 » 11 2024

1	Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»		
2	ФГБОУ ВО «БГТУ им. В. Г. Шухова»		
3	ООО ЭСК «Сириус»		
4	ООО «ЭСК ЖБК-1»		
5	ООО «МАРС»		
6	ООО «Белгородская сетевая компания»		
7	ООО «Белгородстройзаказчик-ЖКХ»		

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главы администрации
города Белгорода
по жилищно-коммунальному хозяйству

Голиков В.Г.

" " 2024 г.

График вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей
по городу Белгороду в 2025 году

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Филиал АО "Квадра" - "Белгородская генерация"													
1	Котельная "Западная"	круглогодичный	текущий	20.05.25	02.06.25	сети контура ГВС	20.05.25	02.06.25	21.05.2025	23.05.2025	21.05.2025	30.05.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 03.06.25 с 8-00 до 24-00
						сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	21.05.2025	23.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
2	Белгородская ТЭЦ	круглогодичный	текущий	10.06.25	23.06.25	сети контура ГВС	10.06.25	23.06.25	10.06.2025	13.06.2025	11.06.2025	20.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 24.06.25 с 8-00 до 24-00
						сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	10.06.2025	13.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
3	Котельная "Южная"	круглогодичный	текущий	15.07.25	28.07.25	сети контура ГВС	15.07.25	28.07.2025	15.07.2025	18.07.2025	16.07.2025	25.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 29.07.25 с 8-00 до 24-00
						сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	15.07.2025	18.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
4	ГТУ ТЭЦ "Луч"	круглогодичный	текущий	15.07.25	28.07.25	сети контура ГВС	15.07.25	28.07.2025	15.07.2025	18.07.2025	16.07.2025	25.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 29.07.25 с 8-00 до 24-00
						сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	15.07.2025	18.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
5	Луч-1 (крышная)	круглогодичный	текущий	15.05.25	28.05.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет					15.05.2025	27.05.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 29.05.25 с 8-00 до 24-00
6	Луч-2 (крышная)	круглогодичный	текущий	15.05.25	28.05.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет					15.05.2025	27.05.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 29.05.25 с 8-00 до 24-00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
7	Губкина, 15 (аренда)	круглогодичный	текущий	15.05.25	28.05.25	сети контура ГВС	15.05.25	28.05.25	15.05.2025	16.05.2025	15.05.2025	27.05.2027	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 29.05.25 с 8-00 до 24-00
						сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	15.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
8	Ватутиня, 226 (пристроенная)	круглогодичный	текущий	15.05.25	28.05.25	сети контура ГВС	15.05.25	28.05.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет		15.05.2025	27.05.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 29.05.25 с 8-00 до 24-00
						сети отопления	15.04.2025	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	тепловых сетей на балансе предприятия нет				
9	Волчанская, 159	круглогодичный	текущий	03.06.25	16.06.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет			тепловых сетей на балансе предприятия нет		03.06.2025	16.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 17.06.25 с 8-00 до 24-00
10	Мин. шоссе	круглогодичный	текущий	03.06.25	16.06.25	сети контура ГВС	03.06.25	16.06.25	04.06.2025	05.06.2025	04.06.2025	16.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 17.06.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	04.06.2025	05.06.2025	04.06.2025	01.09.2025	
11	Тимирязева	круглогодичный	текущий	03.06.25	16.06.25	сети контура ГВС	03.06.25	16.06.25	04.06.2025	05.06.2025	04.06.2025	16.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 17.06.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	04.06.2025	05.06.2025	04.06.2025	01.09.2025	
12	Губкина, 57	круглогодичный	текущий	18.06.25	01.07.25	сети контура ГВС	18.06.25	01.07.25	18.06.2025	19.06.2025	19.06.2025	30.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 02.07.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	18.06.2025	19.06.2025	15.04.2024	01.09.2025	
13	Губкина, 55	круглогодичный	текущий	18.06.25	01.07.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет					19.06.2025	01.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 02.07.25 с 8-00 до 24-00
14	Молодежная	круглогодичный	текущий	18.06.25	01.07.25	сети контура ГВС	18.06.25	01.07.25	18.06.2025	19.06.2025	19.06.2025	30.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 02.07.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	18.06.2025	19.06.2025	15.04.2024	01.09.2025	
15	Школа №33	круглогодичный	текущий	01.07.25	30.08.25	сети контура ГВС	01.07.25	30.08.25	01.07.2025	02.07.2025	01.07.2025	30.08.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 31.08.25 с 8-00 до 20-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	01.07.2025	02.07.2025	01.07.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16	Школа №34	круглогодичный	текущий	01.07.25	30.08.25	сети контура ГВС	01.07.25	30.08.25	01.07.2025	02.07.2025	01.07.2025	30.08.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 31.08.25 с 8-00 до 20-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	01.07.2025	02.07.2025	01.07.2025	01.09.2025	
17	Семашко	круглогодичный	текущий	02.07.25	15.07.25	сети контура ГВС	02.07.25	15.07.25	02.07.2025	03.07.2025	02.07.2025	11.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 16.07.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	02.07.2025	03.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
18	мкр. "Новый-2"	круглогодичный	текущий	16.07.25	29.07.25	сети контура ГВС	16.07.25	29.07.25	16.07.2025	17.07.2025	18.07.2025	28.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 30.07.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	16.07.2025	17.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
19	Щорса, 55	круглогодичный	текущий	16.07.25	29.07.25	сети контура ГВС	16.07.25	29.07.25	16.07.2025	17.07.2025	18.07.2025	28.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 30.07.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	16.07.2025	17.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
20	ПП Интернационала (крышная)	круглогодичный	текущий	16.07.25	29.07.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет					17.07.2025	28.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 30.07.25 с 8-00 до 24-00
21	БЭМЗ	круглогодичный	текущий	31.07.25	13.08.25	сети контура ГВС	31.07.25	13.08.25	31.07.2025	01.08.2025	02.08.2025	08.08.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 14.08.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	31.07.2025	01.08.2025	01.08.2025	01.09.2025	
22	Почтовая	круглогодичный	текущий	31.07.25	13.08.25	сети контура ГВС	31.07.25	13.08.25	31.07.2025	01.08.2025	02.08.2025	08.08.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 14.08.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	31.07.2025	01.08.2025	01.08.2025	01.09.2025	
23	Отдел милиции №3	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	15.04.25	01.07.2025	02.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
24	Б. Хмельницкого, 201	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	15.04.25	14.05.2025	15.05.2025	14.05.2025	01.09.2025	
25	Промышленная, 2	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	15.04.25	03.06.2025	04.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
26	Серафимовича	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	15.04.25	20.05.2025	21.05.2025	26.04.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
27	СМР-1	сезонный	текущий	15.04.2025 23.06.2025	10.06.2025 15.09.2025	сети контура ГВС	08.07.25	21.07.25	09.07.2025	10.07.2025	11.07.2025	18.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 22.07.25 с 8-00 до 24-00. В период останова БТЭЦ с 10.06.25 по 23.06.25, котельная СМР-1 работает на сети ГВС областной больницы и жилого квартала.
						сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	09.07.2025	10.07.2025	11.07.2025	01.09.2025	
28	СМР-2	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	22.05.2025	23.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
29	Луначарского,129	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	15.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
30	Сокол	сезонный	текущий	15.04.2025 23.06.2025	10.06.2025 15.09.2025	сети контура ГВС	22.05.25	04.06.25	22.05.2025	23.05.2025	24.05.2025	02.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 05.06.25 с 8-00 до 24-00. В период останова БТЭЦ с 10.06.25 по 23.06.25, котельная Сокол работает на сети ГВС областной больницы и жилого квартала.
			сети отопления			15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	22.05.2025	23.05.2025	24.05.2025	01.09.2025		
31	Магистральная	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	13.05.2025	14.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
32	Фрунзе, 252	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	13.05.2025	14.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
33	Горзеленхоз	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	10.06.2025	11.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
34	Школа №6 (центр детского и юношеского туризма и экскурсий)	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет					15.04.2025	01.09.2025	
35	Широкая, 1	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	03.06.2025	04.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
36	Широкая, 61	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	21.07.2025	22.07.2025	15.04.2025	01.09.2025	
37	Клуб "Белогорье"	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	тепловых сетей на балансе предприятия нет					15.04.2025	01.09.2025	
38	ТКУ К.Заслонова,80	сезонный	текущий	15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. II п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	13.05.2025	14.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
39	СИЗО	круглогодичный	текущий	24.06.25	07.07.25	сети ГВС	24.06.25	07.07.25	24.06.2025	25.06.2025	24.06.2025	04.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 08.07.25 с 8-00 до 24-00
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	24.06.2025	25.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
40	Елочка	круглогодичный	текущий	29.05.25	30.05.25	сети ГВС	29.05.25	30.05.25	29.05.2025	30.05.2025	29.05.2025	30.05.2025	
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	29.05.2025	30.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
41	Областной тубдиспансер	круглогодичный	текущий	18.06.25	19.06.25	сети ГВС	18.06.25	19.06.25	18.06.2025	19.06.2025	18.06.2025	19.06.2025	
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	18.06.2025	19.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
42	Психбольница	круглогодичный	текущий	14.05.25	15.05.25	сети ГВС	14.05.25	15.05.25	14.05.2025	15.05.2025	14.05.2025	15.05.2025	
			текущий			сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	14.05.2025	15.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	Останов сезонных котлов ДКВР-4/13
43	Инфекционная больница	круглогодичный	текущий	котельная в режиме ЦТП		сети ГВС	22.05.25	23.05.25	22.05.2025	23.05.2025	22.05.2025	23.05.2025	Котлы на консервации. Котельная в режиме ЦТП. Тепловые сети котельной Инфекционная больница эксплуатируются от теплоисточников БТЭЦ и Сокол
44	ОСПК	круглогодичный	текущий	котельная в режиме ЦТП		сети ГВС	11.06.25	13.06.25	11.06.2025	13.06.2025	11.06.2025	13.06.2025	Котлы на консервации. Котельная в режиме ЦТП. Тепловые сети котельной ОСПК эксплуатируются от теплоисточников БТЭЦ и СМР-1
45	ЮЖД	сезонный	текущий	29.07.24	15.07.25	сети ГВС	15.07.25	16.07.25	15.07.2025	16.07.2025	15.07.2025	16.07.2025	Котельная в режиме ЦТП. В период останова котельной "Южная" с 15.07.25 по 28.07.25 котельная работает на сети ГВС потребителей Детской больницы и Горбольницы №2
46	ДМБ	сезонный	текущий	29.07.24	15.07.25	сети ГВС	15.07.25	16.07.25	15.07.2025	16.07.2025	15.07.2025	16.07.2025	Котельная в режиме ЦТП. В период останова котельной "Южная" с 15.07.25 по 28.07.25 котельная работает на сети ГВС потребителей Детской больницы
47	Садовая, 1	круглогодичный	текущий	26.06.24	10.06.25	сети ГВС	11.06.25	13.06.25	11.06.2025	13.06.2025	11.06.2025	13.06.2025	Котельная в режиме ЦТП. В период останова Белгородской ТЭЦ с 10.06.25 по 23.06.25 работает на нужды ГВС больницы
48	Горбольница	круглогодичный	текущий	26.06.24	10.06.25	сети ГВС	11.06.25	13.06.25	11.06.2025	13.06.2025	11.06.2025	13.06.2025	Котельная в режиме ЦТП. В период останова Белгородской ТЭЦ с 10.06.25 по 23.06.25 работает на нужды ГВС больницы
49	Художественная галерея	круглогодичный	текущий	12.08.25	13.08.25	сети ГВС	12.08.25	13.08.25	13.08.2025	14.08.2025	13.08.2025	14.08.2025	
				15.04.25	15.09.25	сети отопления	15.04.25	В соответствии с п-ф. П п.5 ПП РФ 354 от 06.05.2011	13.08.2025	14.08.2025	15.04.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<i>БГТУ им. В.Г. Шухова</i>													
1	ТКУ-3.75	круглогодичный	текущий	26.05.2025	09.06.2025	сети отопления	26.05.2025	09.06.2025	03.06.2025	06.06.2025	28.05.2025	07.06.2025	1. Подача ГВС потребителям 09.06.2025, с 8-00 до 17-00 2. Ограничение подключенных потребителей по горячему водоснабжению (ГВС) на период останова ТКУ (14 суток) 3. Включение оборудования ТКУ 09.06.2025
2	ТКУ-1.2	сезонный	текущий	21.04.2025	10.10.2025	сети отопления	21.04.2025	10.10.2025	22.05.2025	25.05.2025	01.05.2025	20.05.2025	
3	ТКУ-5.0 №1	круглогодичный	текущий	26.05.2025	09.06.2025	сети ГВС	27.05.2025	10.06.2025	07.06.2025	08.06.2025	27.05.2025	06.06.2025	Подача ГВС потребителям 09.06.2025 с 8-00 до 17-00 2. Ограничение подключенных потребителей по горячему водоснабжению (ГВС) на период останова ТКУ (14 суток) 3. Включение оборудования ТКУ 09.06.2025
						сети отопления	20.04.2025	10.10.2025	09.06.2025	12.06.2025	01.06.2025	08.06.2025	
4	ТКУ-5.0	круглогодичный	текущий	17.06.2025	15.07.2025	сети отопления	17.06.2025	18.07.2025	27.06.2025	30.06.2025	18.06.2025	25.06.2025	
5	ТКУ-4.0	круглогодичный	текущий	12.06.2025	30.06.2025	сети отопления	12.06.2025	30.06.2025	15.06.2025	20.06.2025	20.06.2025	29.06.2025	
<i>ООО Энергосервисная компания "Сириус"</i>													
1	Котельная Щорса 8Д	круглогодичный	текущий	11.08.2025	27.08.2025	Сеть ГВС	11.08.2025	27.08.2025	11.08.2025	27.08.2025	11.08.2025	27.08.2025	
						Сеть отопления	11.08.2025	27.08.2025	11.08.2025	27.08.2025	11.08.2025	27.08.2025	
<i>ООО "Энергосервисная компания ЖБК-1"</i>													
1	Транспортная котельная установка (ТКУ-4.63Мвт), ул.Макаренко,20	круглогодичный	текущий	30.06.2025	14.07.2025	сеть отопления	30.06.2025	14.07.2025	30.06.2025	14.07.2025	30.06.2025	14.07.2025	
2	Транспортная котельная установка (ТКУ-4.65 Мвт), ул.Газавиков,9	круглогодичный	текущий	14.07.2025	28.07.2025	сеть отопления	14.07.2025	28.07.2025	14.07.2025	28.07.2025	14.07.2025	28.07.2025	
<i>ООО "Мобильная Аварийно-Ремонтная Служба"</i>													
1	Мини-котельная № 9, мощностью 0,75 МВт, ул. Чичерина, 1.	круглогодичный	текущий	26.05.2025	03.06.2025	Сеть контура ГВС	26.05.2025	03.06.2025	26.05.2025	03.06.2025	26.05.2025	03.06.2025	
						Сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	26.05.2025	03.06.2025	26.05.2025	03.06.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании в тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	Транспортная котельная установка (ТКУ 1,26 МВт), ул.Корочанская д.39 "И", МБУДО "ДЮСШ по ЗВС"	круглогодичный	текущий	05.06.2025	13.06.2025	Сеть контура ГВС	05.06.2025	13.06.2025	05.06.2025	13.06.2025	05.06.2025	13.06.2025	
						Система вентиляции	05.06.2025	13.06.2025	05.06.2025	13.06.2025	05.06.2025	13.06.2025	
						Сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	05.06.2025	13.06.2025	05.06.2025	13.06.2025	
3	Транспортная котельная установка (ТКУ 2,23 МВт), ул.Есенина д.52 "Б", МБОУ "СОШ № 50"	круглогодичный	текущий	16.06.2025	23.06.2025	Сеть контура ГВС	16.06.2025	23.06.2025	16.06.2025	23.06.2025	16.06.2025	23.06.2025	
						Сеть отопления (в неотапливаемый период работает на отопление бассейна)	16.06.2025	23.06.2025	16.06.2025	23.06.2025	16.06.2025	23.06.2025	
4	Транспортная котельная установка (ТКУ 1,86 МВт), ул.Корочанская д.318, МБОУ "СОШ №24"	круглогодичный	текущий	01.07.2025	08.07.2025	Сеть контура ГВС	01.07.2025	08.07.2025	01.07.2025	08.07.2025	01.07.2025	08.07.2025	
						Сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	01.07.2025	08.07.2025	01.07.2025	08.07.2025	
5	Котельная 0,5 МВт, ул. Волчанская, д. 298а, МБУ ДОЛ "Юность".	круглогодичный	текущий	14.07.2025	21.07.2025	Сеть отопления	14.07.2025	21.07.2025	14.07.2025	21.07.2025	14.07.2025	21.07.2025	
6	Транспортная котельная установка (ТКУ 1,08 МВт), ул.Квасова д.27, МБОУ "Нач. школа-д/сад № 8"	круглогодичный	текущий	23.07.2025	31.07.2025	Сеть контура ГВС	23.07.2025	31.07.2025	23.07.2025	31.07.2025	23.07.2025	31.07.2025	
						Сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	23.07.2025	31.07.2025	23.07.2025	31.07.2025	
7	Транспортная котельная установка (ТКУ 0,7 МВт), ул.А.Ачкасова д.1, МДОУ д/сад № 55.	круглогодичный	текущий	01.08.2025	08.08.2025	Сеть контура ГВС	01.08.2025	08.08.2025	01.08.2025	08.08.2025	01.08.2025	08.08.2025	
						Сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	01.08.2025	08.08.2025	01.08.2025	08.08.2025	
8	Транспортная котельная установка (ТКУ 0,4 МВт), пер. Просторный, д.12, МБДОУ д/сад №20.	круглогодичный	текущий	20.08.2025	29.08.2025	Сеть контура ГВС	20.08.2025	29.08.2025	20.08.2025	29.08.2025	20.08.2025	29.08.2025	
						Сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	20.08.2025	29.08.2025	20.08.2025	29.08.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ООО "Белгородская сетевая компания"													
1	ул. Щорса, д.47 В, мощностью 5,15 мВт	круглогодичный	текущий	01.06.2025	14.06.2025	сеть ГВС	01.06.2025	14.06.2025	01.06.2025	14.06.2025	01.06.2025	14.06.2025	
						сеть отопления	15.04.2025	15.10.2025	01.06.2025	14.06.2025	01.06.2025	14.06.2025	
2	ул. Шевченко, д.1, мощностью 1,8 мВт	круглогодичный	текущий	14.08.2025	28.08.2025	ГВС	14.08.2025	28.08.2025	14.08.2025	28.08.2025	14.08.2025	28.08.2025	
						Отопление	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
3	ул. Есенина, поз. 62	круглогодичный	текущий	01.08.2025	14.08.2025	ГВС	01.08.2025	14.08.2025	01.08.2025	14.08.2025	01.08.2025	14.08.2025	
						Отопление	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
4	буль. Юности, д.23	круглогодичный	текущий	15.06.2025	30.06.2025	ГВС	15.06.2025	30.06.2025	15.06.2025	30.06.2025	15.06.2025	30.06.2025	
						Отопление	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
ООО "БЕЛГОРОДСТРОЙЗАКАЗЧИК-ЖКХ"													
1	Крышная котельная, мощность 0,93 МВт, ул. Есенина, д. 15	круглогодичный	текущий	01.07.2025	14.07.2025	Сеть контура ГВС	01.07.2025	14.07.2025	01.07.2025	14.07.2025	01.07.2025	14.07.2025	
						Сеть отопления	01.07.2025	14.07.2025	01.07.2025	14.07.2025	01.07.2025	14.07.2025	

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация"

Главный инженер ФГБОУ ВО "БГТУ им. В.Г. Шухова"

Заместитель директора ООО ЭСК "Сириус"

Директор ООО "ЭСК ЖБК-1"

Директор ООО "МАРС"

Директор ООО "Белгородская сетевая компания"

Директор ООО "Белгородстройзаказчик-ЖКХ"


В.Т. Горлов


А.О. Лютенко


Г.А. Орлов


В.В. Чернов


А.В. Криков


А.П. Арлышев


М.А. Котельников

Пронумеровано, проіндуковано
и опечатано 8 листов
«ББ» населен 2024 г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации
Губкинского городского округа
по жилищно-коммунальному хозяйству
и системам жизнеобеспечения

Ю.В. Колесников

2024 г.

Заявка на вывод в ремонт источников тепловой энергии и тепловых сетей
ПП "Губкинская ТЭЦ" филиала АО "Квадра"- "Белгородская генерация" по Губкинскому городскому округу в 2025 году

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Губкинская ТЭЦ	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
				25.06.2025	08.07.2025	сети отопления	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025
2	Кот. "Журавлики"	сезонный	текущий	26.05.2025	08.06.2025	сети контура ГВС	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.06.2025 с 08:00 до 24:00
				26.05.2025	08.06.2025	сети отопления	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025
3	Кот. Школа № 8	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
4	Кот. школа № 9	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
5	Кот. Аверино	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС/ сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
6	Кот. Архангельское	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
7	Кот. Авангард 1	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
8	Кот. Бабровы двory 2	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
9	Кот. Истобное	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
10	Кот. Сергеевка	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС/ сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
11	Кот. Уколово	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
12	Кот. Юрьевка	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
13	Кот. Русановка	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
14	Кот. Скородное школа	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
15	Кот. Ивановка	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
16	Кот. Казачья степь дома	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
17	Кот. Салтыково	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
18	Кот. Сапрыкино	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС/ сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
19	Кот. Казачья степь школа	сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	15.04.2025	15.10.2025	
20	Кот. БМК Лукьяновка	круглогодично	текущий	16.06.2025	29.06.2025	сети контура ГВС	16.06.2025	29.06.2025	16.06.2025	29.06.2025	16.06.2025	29.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 30.06.2025 с 08:00 до 24:00
21	Кот. Никаноровка	круглогодично	текущий	05.05.2025	18.05.2025	сети контура ГВС	05.05.2025	18.05.2025	05.05.2025	18.05.2025	05.05.2025	18.05.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 19.05.2025 с 08:00 до 24:00
22	Кот. Скородное больн.	круглогодично	текущий	19.05.2025	01.06.2025	сети контура ГВС	19.05.2025	01.06.2025	19.05.2025	01.06.2025	19.05.2025	01.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 02.06.2025 с 08:00 до 24:00
23	Кот. Бабровы дворы 1	круглогодично	текущий	15.07.2025	28.07.2025	сети отопления	15.07.2025	28.07.2025	15.07.2025	28.07.2025	15.07.2025	28.07.2025	Подача теплоносителя для нужд ГВС потребителям 29.07.2025 с 08:00 до 24:00
24	Кот. Авангард 2	круглогодично	текущий	02.06.2025	15.06.2025	сети контура ГВС	02.06.2025	15.06.2025	02.06.2025	15.06.2025	02.06.2025	15.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 16.06.2025 с 08:00 до 24:00
25	Кот. Док "Орленок"	круглогодично	текущий	21.04.2025	04.05.2025	сети отопления	21.04.2025	04.05.2025	21.04.2025	04.05.2025	21.04.2025	04.05.2025	Подача теплоносителя для нужд ГВС потребителям 05.05.2025 с 08:00 до 24:00
26	Кот. школа № 10	круглогодично	текущий	02.06.2025	15.06.2025	сети отопления	02.06.2025	15.06.2025	02.06.2025	15.06.2025	02.06.2025	15.06.2025	Подача теплоносителя для нужд ГВС потребителям 16.06.2025 с 08:00 до 24:00
27	БМК-22	круглогодично	текущий	24.06.2025	07.07.2025	сети контура ГВС	24.06.2025	07.07.2025	24.06.2025	07.07.2025	24.06.2025	07.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 08.07.2025 с 08:00 до 24:00
28	ЦТП1	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
29	ЦТП2	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
30	ЦТП4	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
31	ЦТП6	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
32	ЦТП10	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
33	ЦТП12	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
34	ЦТП13	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
35	ЦТП14	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
36	ЦТП3	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
37	ЦТП5	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
38	ЦТП7	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
39	ЦТП8	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
40	ЦТП9	круглогодично	текущий	26.05.2025	08.06.2025	сети контура ГВС	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.06.2025 с 08:00 до 24:00
41	ЦТП11	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
42	ЦТП15	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
43	ЦТП16	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
44	ЦТП17	круглогодично	текущий	26.05.2025	08.06.2025	сети контура ГВС	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.06.2025 с 08:00 до 24:00
45	ЦТП18	круглогодично	текущий	26.05.2025	08.06.2025	сети контура ГВС	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.06.2025 с 08:00 до 24:00
46	ЦТП20	круглогодично	текущий	26.05.2025	08.06.2025	сети контура ГВС	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	26.05.2025	08.06.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.06.2025 с 08:00 до 24:00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
47	ЦТП Д больница	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00
48	Внутриквартальные тепловые сети, работающие на ИТП потребителей для приготовления горячей воды	круглогодично	текущий	25.06.2025	08.07.2025	сети контура ГВС	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	25.06.2025	08.07.2025	Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 09.07.2025 с 08:00 до 24:00

Примечание:

1. Возможна корректировка сроков ремонта оборудования котельных сезонного действия в зависимости от фактических сроков окончания и начала отопительного сезона.
2. В период остановов теплоисточников выполняется текущий планово-предупредительный ремонт оборудования котельных.
3. В период остановов тепловых сетей запланировано проведение гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность и текущих ремонтов теплосетей, подключенных к данным теплоисточникам.

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация"



В.Г. Горлов

Главный инженер ПП "Губкинская ТЭЦ"



А.А. Рассохин

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления архитектуры,
капитального строительства и
дорожной инфраструктуры
администрации Валуйского городского
округа

Л.А. Седина
2024 г.



Заявка на вывод в ремонт источников тепловой энергии и тепловых сетей

ПП "Восточные тепловые сети" филиала АО-"Квадра"- "Белгородская генерация" по городу Валуйки и Валуйскому району в 2025 году

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Центральная котельная	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	27.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
2	Котельная "Чапаева 34"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	02.06.2025	06.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
3	Котельные базы ПП "ВТС" ул.Суржикова 30	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	12.05.2025	15.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
4	Котельная "Горького 100"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	05.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	Ограничение подачи ГВС потребителей на период останова котельной с 15.04. по 15.10. На период останова потребители обеспечивают ГВС за счет собственных автономных источников.
		Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС	15.04.2025	15.10.2025	06.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
5	Котельная "Никольская 36\1"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	09.06.2025	13.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
6	Котельная "Островского"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	06.05.2025	13.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
7	Котельная "СШ №3"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	26.05.2025	30.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8	Котельная "Соцгородок"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	27.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
9	Котельная "Ленина 54"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	28.04.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
10	Котельная "ЦРБ №2"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	12.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
11	Котельная "с.Казинка"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	05.05.2025	20.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
12	Котельная "с.Казначеевка"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	19.05.2025	23.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
13	Котельная "с.Тимоново"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	16.06.2025	20.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
14	Котельная "Очистные сооружения п.Дружба"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	тепловых сетей на балансе предприятия нет					15.04.2025	01.09.2025	
15	Котельная "ул.Колхозная 30/1"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	09.06.2025	17.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
16	Котельная "Рабочая 37"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	25.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	
17	Котельная "БМК ул.Космонавтов 24/1"	Круглогодичный	текущий	14.07.2025	27.07.2025	сети контура ГВС	14.07.2025	27.07.2025	14.07.2025	27.07.2025	14.07.2025	27.07.2025	1.Ограничение подключенных потребителей по горячему водоснабжению (ГВС) на период останова котельной (14 суток). 2. Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 28.07. С 08-00 часов до 17-00 часов.
			текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	25.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
18	Котельная (ГВС) "ул.Калинина"	Круглогодичный	текущий	14.07.2025	27.07.2025	сети контура ГВС	14.07.2025	27.07.2025	14.07.2025	27.07.2025	14.07.2025	27.07.2025	1.Ограничение подключенных потребителей по горячему водоснабжению (ГВС) на период останова котельной (14 суток). 2.Включение оборудования (насосы,котлы) котельной в работу 00-00ч. 28.07. 3.Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 28.07. С 08-00 часов до 17-00 часов.
19	Котельная (ГВС) "ул.Пушкина 9/1"	Круглогодичный	текущий	01.07.2025	14.07.2025	сети контура ГВС	01.07.2025	14.07.2025	01.07.2025	14.07.2025	01.07.2025	14.07.2025	1.Ограничение подключенных потребителей по горячему водоснабжению (ГВС) на период останова котельной (14 суток). 2.Включение оборудования (насосы,котлы) котельной в работу 00-00ч. 15.07. 3.Подача теплоснабжения (ГВС) потребителям 15.07. С 08-00 часов до 17-00 часов.

Примечание:

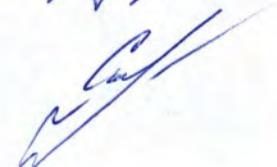
1. Возможна корректировка сроков ремонта оборудования котельных сезонного действия в зависимости от фактических сроков окончания и начала отопительного сезона.
2. В период остановов теплоисточников выполняется текущий планово-предупредительный ремонт оборудования котельных.
3. В период остановов тепловых сетей запланировано проведение гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность и текущих ремонтов теплосетей, подключенных к данным теплоисточникам.

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация"



В.Т. Горлов

Главный инженер ПП "Восточные тепловые сети"



И.А. Сыромятников

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации
Волоконовского района по строительству и ЖКХ

В.В. Копица

2024 г.



Заявка на вывод в ремонт источников тепловой энергии и тепловых сетей
ПП "Восточные тепловые сети" филиала АО "Квадра"- "Белгородская генерация" по п.Волоконовка и Волоконовскому району в 2025 году

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16
1	Котельная "Нива"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	12.05.2025	22.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
2	Котельная "Ленина 81"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	19.05.2025	26.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
3	Котельная "ЦРБ"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	29.05.2025	06.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	Ограничение подачи ГВС потребителей на период останова котельной с 15.04. по 15.10. На период останова потребители обеспечивают ГВС за счет собственных автономных источников.
		Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС	15.04.2025	15.10.2025	29.05.2025	06.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
4	Котельная "СШ №1"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	25.04.2025	28.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	
5	Котельная "СШ №2"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	24.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	Ограничение подачи ГВС потребителей на период останова котельной с 15.04. по 15.10. На период останова потребители обеспечивают ГВС за счет собственных автономных источников.
				15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	24.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16
6	Котельная "МПМК"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	23.04.2025	29.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	
7	Котельная "РТП ул.Дзержинского"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	21.04.2025	22.04.2025	15.04.2025	01.09.2025	
8	Котельная "ПСШ"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	30.05.2025	04.06.2025	15.04.2025	01.09.2025	
9	Котельная "СПТУ"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	13.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	Ограничение подачи ГВС потребителей на период останова котельной с 15.04. по 15.10. На период останова потребители обеспечивают ГВС за счет собственных автономных источников.
		Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС	15.04.2025	15.10.2025	13.05.2025	16.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
10	Котельная "с.Покровка"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	29.04.2025	05.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
11	Котельная "с.Репьевка"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	30.04.2025	05.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
12	Котельная "с.В-Александровка"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	06.05.2025	12.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
13	Котельная "с.Тишанка СШ"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	06.05.2025	08.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	Ограничение подачи ГВС потребителей на период останова котельной с 15.04. по 15.10. На период останова потребители обеспечивают ГВС за счет собственных автономных источников.
		Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС	15.04.2025	15.10.2025	06.05.2025	08.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
14	Котельная "с.Тишанка ДК"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	06.05.2025	08.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	
15	Котельная "ул.Комарова ТКУ-1,2"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	23.05.2025	29.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	

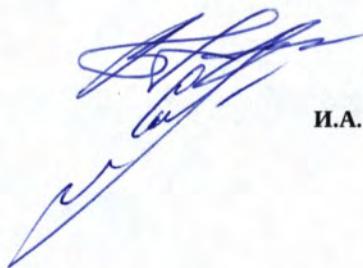
№ п/п	Наименование теплоисточника	Режим работы теплоисточника	Вид ремонта	Сроки останова теплоисточника		Сроки останова участков тепловых сетей			Сроки проведения гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность		Сроки проведения ремонтных работ на оборудовании и тепловых сетях		Примечание
				Начало	Окончание (включительно)	участок	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	Начало	Окончание (включительно)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16
16	Котельная "Староивановка"	Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети отопления	15.04.2025	15.10.2025	27.05.2025	28.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	Ограничение подачи ГВС потребителей на период останова котельной с 15.04. по 15.10. На период останова потребители обеспечивают ГВС за счет собственных автономных источников.
		Сезонный	текущий	15.04.2025	15.10.2025	сети контура ГВС	15.04.2025	15.10.2025	27.05.2025	28.05.2025	15.04.2025	01.09.2025	

Примечание:

1. Возможна корректировка сроков ремонта оборудования котельных сезонного действия в зависимости от фактических сроков окончания и начала отопительного сезона.
2. В период останова теплоисточников выполняется текущий планово-предупредительный ремонт оборудования котельных.
3. В период останова тепловых сетей запланировано проведение гидравлических испытаний участков тепловых сетей на прочность и плотность и текущих ремонтов теплосетей, подключенных к данным теплоисточникам.

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация"

Главный инженер ПП "Восточные тепловые сети"



В.Т. Горлов

И.А. Сыромятников

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель
 Управляющего директора филиала –
 Главный инженер
 В. Т. Горлов
 «А» 02 2024г.

**График проведения эксплуатационных испытаний
 тепловых сетей ПП ГТС на 2021-2025 год.**

№ п/п	Теплоисточник		Сроки проведения эксплуатационных испытаний тепловых сетей					
			На максимальную температуру теплоносителя		На тепловые потери		На гидравлические потери	
			срок выполнения	отметка о выполнении	срок выполнения	отметка о выполнении	срок выполнения	отметка о выполнении
1	БТЭЦ	ТМ-1	2025г.		2022г.	выполнено	2025г.	
		ТМ-2	2025г.		2022г.	выполнено	2025г.	
2	Южная		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
3	Западная		2024г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
4	ГТУ ТЭЦ ЛУЧ ТМ-9		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
5	Отдел милиции № 3		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
6	1 СМР		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
7	2 СМР		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
8	Сокол		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
9	БЭМЗ		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
10	Горзеленхоз		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
11	Б. Хмельницкого, 201		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
12	Обл. туб. диспансер		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
13	Семашко		2025г.		2025г.		2025г.	
14	Психбольница		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
15	СИЗО		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
16	Михайловское шоссе		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
17	Фрунзе, 222		2025г.		2025г.		2025г.	
18	Школа № 33		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
19	Школа № 34		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
20	Луначарского, 129		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
21	Промышленная, 2		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
22	Магистральная		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
23	Тимирязева, 3		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
24	Елочка		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
25	Молодежная		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
26	Губкина, 57		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
27	Широкая, 1		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
28	Серафимовича, 66		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
29	Широкая, 61		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
30	Почтовая-Макаренко		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
31	мкр "Новый - 2"		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
32	Худож. галерея		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
33	К. Заслонова		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
34	Губкина, 15г		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
35	Щорса, 55		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
Тепловые сети не на балансе ПП ГТС								
1	Ватутина, 226		2023г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено

Руководитель СТИиЭ

Начальник ОНИИ

Согласовано:

Главный инженер ПП "ГТС"

Главный инженер ПП "БТЭЦ"

С. В. Овчаров

В.В. Десятник

В.Г. Елизарова

С.В. Овчаров

А.Г. Токмаков

В.Т. Горлов

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель
 Управляющего директора филиала –
 Главный инженер
 В. Т. Горлов
 « 14 » 02 2024 г.

**График проведения эксплуатационных испытаний
 тепловых сетей ПП ГТЭЦ на 2021-2025 год.**

№ п/п	Теплоисточник	Сроки проведения эксплуатационных испытаний					
		на максимальную температуру теплоносителя		на тепловые потери		на гидравлические потери	
		срок выполнения, год	отметка о выполнении	срок выполнения, год	отметка о выполнении	срок выполнения, год	отметка о выполнении
1	Сергеевка	2025		2023	выполнено	2025	
2	Истобное	2025		2023	выполнено	2025	
3	Аверино	2025		2023	выполнено	2025	
4	Архангельское	2025		2023	выполнено	2025	
5	Б. Дворы-1	2025		2023	выполнено	2025	
6	Б. Дворы-2	2025		2023	выполнено	2025	
7	Юрьевка	2025		2025		2025	
8	Авангард-1	2025		2025		2025	
9	Авангард-2	2025		2025		2025	
10	Уколово	2025		2025		2025	
11	Школа№9	2025		2025		2025	
12	Школа"10	2025		2025		2025	
13	Школа№8	2025		2025		2025	
14	Русановка	2025		2025		2025	
15	Никаноровка	2025		2023	выполнено	2025	
16	Казацкая стель дома	2025		2023	выполнено	2025	
17	Казацкая стель школа	2025		2023	выполнено	2025	
18	Ивановка	2025		2023	выполнено	2025	
19	Скородное больница	2025		2023	выполнено	2025	
20	Скородное школа	2025		2023	выполнено	2025	
21	Салтыково	2025		2023	выполнено	2025	
22	ТКУ Лукьяновка	2025		2023	выполнено	2025	
23	Сапрыкино	2025		2023	выполнено	2025	
24	БМК 22	2025		2023	выполнено	2025	
25	ГТЭЦ	2025		2024	выполнено	2025	
26	Журавлики	2025		2024	выполнено	2025	

Начальник ОНИИ

Согласовано:
 Зам.Гл. инженера ПП "ГТЭЦ"




В.Г. Елизарова

А.Р. Васильев

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель
Управляющего директора филиала –
Главный инженер
В. Т. Горлов
« 02 » 02 2024 г.

График проведения эксплуатационных испытаний
тепловых сетей
ПП "Восточные тепловые сети" на 2021-2025 год.

№ п/п	Теплоисточник	Сроки проведения эксплуатационных испытаний тепловых сетей					
		На максимальную температуру теплоносителя		На тепловые потери		На гидравлические потери	
		срок выполнения	отметка о выполнении	срок выполнения	отметка о выполнении	срок выполнения	отметка о выполнении
Валуийский РК							
1	"Центральная"	2025г.		2025г.		2025г.	
2	"Соцгородок"	2025г.		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
3	по ул. Островского	2025г.		2025г.		2025г.	
4	СШ№3	2025г.		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
5	по ул. Горького, 100	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
6	по ул. Чапаева, 34	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
7	по ул. Никольская, 36	2025г.		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
8	по ул. Ленина, 54 (п.Уразово)	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
9	ЦРБ №2 (п.Уразово)	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
10	по ул. Рабочая, 37 (п.Уразово)	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
11	с. Казначеевка	2022г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
12	с. Казинка	2025г.		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
13	с. Бутырки	2025г.		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
14	с. Тимоново	2022г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
15	по ул. Колхозная 30/1	2025г.		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
16	по ул. Космонавтов, 24/1	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
Волоконовский РК							
17	"Нива"	2025г.		2025г.		2025г.	
18	ЦРБ	2025г.		2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
19	по ул. Ленина, 81	2025г.		2021г.	выполнено	2021г.	выполнено
20	СШ№1	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
21	СШ№2	2021г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
22	МПК	2021г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
23	по ул. Дзержинского, 16	2022г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
24	СПТУ с. Ютановка	2022г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено
25	с. В. Александровка	2021г.	выполнено	2022г.	выполнено	2022г.	выполнено
26	с. Покровка	2025г.		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
27	ПСШ, п. Пятницкое	2025г.		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
28	с. Репьевка	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
29	СШ с. Тишанка	2025г.		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
30	ДК с. Тишанка	2021г.	выполнено	2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
31	по ул. Комарова, 2а п. Пятницкое	2025г.		2024г.	выполнено	2024г.	выполнено
32	с. Староивановка	2022г.	выполнено	2023г.	выполнено	2023г.	выполнено

Начальник ОНИИ

Согласовано:

Главный инженер
ПП «Восточные тепловые сети»



В.Г. Елизарова



И.А. Сыромятников

СОГЛАСОВАНО:
И. о. заместителя руководителя
Верхне-Донецкого Управления
Ростехнадзора
Д.А. Додный
2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель управляющего
директора - главный инженер
Филиала ПАО «Квадра»-
«Белгородская генерация»
В.Т. Горлов
21/10 2021 г.

Типовая программа технического диагностирования трубопроводов тепловых сетей.

1. Введение.

Настоящая типовая программа предназначена для проведения технического диагностирования трубопроводов тепловых сетей с рабочей температурой до 115 град.С, в том числе отработавших нормативный срок службы, с использованием акустического метода с целью определения их фактического технического состояния и возможности дальнейшей эксплуатации.

Контроль проводится на трубопроводах тепловых сетей наземной и подземной прокладки (кроме трубопроводов в непенополиуретановой (ППУ) изоляции с системами оперативно-дистанционного контроля (ОДК)) условным проходом более 80 мм.

Контроль технического состояния включает в себя следующие виды работ:

- Анализ проектной и технической документации по прокладке трубопроводов, сведений по имевшимся повреждениям труб, проводившимся ремонтным работам и заменам труб.
- Наружный осмотр.
- Визуальный и измерительный контроль в точках доступа к теплопроводам:
 - прямое измерение толщины стенок труб;
 - контроль состояния наружной поверхности труб в точках доступа с точки зрения коррозионных повреждений металла, наличием коррозионных отложений коррозионных язв и т.п.;
 - визуальный контроль состояния антикоррозионных покрытий, тепловой изоляции, а также покровного слоя, в частности, гидроизоляции;
 - визуальный контроль состояния конструктивных элементов теплоотрасе;
 - визуальный контроль состояния строительных конструкций;
 - выявление подтоплений, заливаний, оседей грунта и других факторов интенсификации процесса коррозии;
 - оценка эффективности сопутствующего дренажа;
 - оценка эффективности систем вентиляции.
- Акустический измерительный контроль (обязателен для трубопроводов Ду 250 и более подземной прокладки). Проводится в эксплуатационном режиме, с давлением более 0,25 МПа.
- Компьютерная обработка по специальной программе записанных акустических сигналов для определения мест расположения дефектов.
- Оформление результатов акустической диагностики (АД).
- Дополнительный визуальный и измерительный контроль.

2. Анализ технической документации.

2.1. Ознакомление с эксплуатационно-технической документацией:

- эксплуатационная схема тепловых сетей с обозначением точек доступа, неподвижных опор, задвижек, ответвлений и т.д.;

- исполнительные чертежи плана и профиля трассы теплопровода (в случае их отсутствия - проект прокладки данного теплопровода);
- 2.2. Анализ информации о режимах работы трубопровода:
 - Фактические рабочие параметры, амплитуды и периоды их колебаний.
 - Количество пусков-остановов на момент обследования.
- 2.3. Анализ информации об эксплуатации теплопровода:
 - год прокладки теплопровода (год последнего капитального ремонта);
 - сроки и результаты выполненных ранее технических освидетельствований теплопровода;
 - повреждения за предшествующие АД 2-3 года, причины их возникновения и проведенные ремонтные работы (местоположение, дата и вид);
 - капитальный и текущие ремонты теплопровода (дата, объем);
 - результаты проведенных шурфовок и вскрытий трубопроводов для наружного осмотра.

3. Наружный осмотр, визуальный и измерительный контроль в точках доступа к теплопроводам. Акустический измерительный контроль

3.1. Анализ конфигурации трубопровода по диагностируемым участкам трубопроводов с целью:

- определения соответствия исполнительной документации реальной прокладке трубопровода, контроля протяженности и конфигурации диагностируемого участка с использованием мерного колеса и трассопоискового комплекта;
- определения мест доступа к трубам на участке трассы с планируемой организацией измерительных точек и разбивкой участка на единичные участки контроля;
- определения объема работ в каждой измерительной точке по реальному месту прокладки трубопровода;
- уточнения информации о годе и типе прокладки теплопровода, примененных трубах, об исполнении конструктивных элементов трубопровода, местах расположения опорных конструкций и т.п.;
- уточнения информации о местоположении, типе и дате проведения ремонтных работ, включая замену труб, а также о причинах возникновения повреждений на трубах.

3.2. Проведение контроля фактического местоположения трубопровода с помощью трассопоискового комплекта (трассировка) и замеры расстояний: база постановки датчиков; между углами поворота.

3.3. Краткая характеристика участка тепловой сети, на котором производится диагностика.

3.4. Наружный осмотр

3.4.1. Наружный осмотр трубопроводов тепловых сетей может производиться без снятия изоляции или со снятием изоляции.

3.4.2. Наружный осмотр трубопроводов, производимый без снятия изоляции, имеет целью проверку: отсутствия видимой течи из трубопровода и заземления трубопровода в компенсаторах, в местах прохода трубопровода через стенки камер, площадки и т.п.; состояния подвижных и неподвижных опор.

3.4.3. Наружный осмотр трубопроводов, производимый со снятием изоляции, имеет целью выявление изменений формы трубопровода, поверхностных дефектов в основном металле трубопровода и сварных соединениях, образовавшихся в процессе эксплуатации (трещин

всех видов и направлений, коррозионного износа поверхностей и др.), и должен включать визуальный и измерительный контроль.

3.4.4. Наружный осмотр трубопроводов тепловых сетей, проложенных в доступных для осмотра местах (при надземной прокладке, а также в коллекторах, тоннелях, проходных каналах, щитовых проходках), должен производиться без снятия изоляции. В случае выявления течи или парения трубопровода, разрушения изоляции, нерасчетных смещений трубопровода должно быть произведено снятие изоляции, а трубопровод должен быть подвергнут наружному осмотру, включающему визуальный и (по решению лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода) измерительный контроль.

3.4.5. Наружный осмотр трубопроводов тепловых сетей в недоступных для осмотра местах (при прокладке в непроходных каналах, бесканальной прокладке) должен осуществляться путем осмотра трубопроводов в пределах камер и смотровых колодцев без снятия изоляции. Наружный осмотр таких трубопроводов, включающий визуальный и (по решению лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода) измерительный контроль, с вскрытием грунта и снятием изоляции должен производиться при обнаружении течи или парения из трубопровода, нерасчетных смещений трубопровода, разрушения или увлажнения изоляции и т.п

3.4.6. Визуальный контроль состояния трубопровода и конструктивных элементов в точках доступа, включающий:

- *визуальный контроль состояния гидроизоляции, кровного слоя, тепловой изоляции, антикоррозионных покрытий:*

Контроль осуществляется в месте доступа и в зоне видимости в обе стороны по каналам теплопровода.

При оценке состояния гидроизоляционных покрытий контролируется: наличие подтеков расплавленного гидроизоляционного материала, локальные разрушения в местах повреждения асбоцементной обмазки, охрупчивание и трещины.

При оценке состояния тепловой изоляции контролируется: наличие локальных разрушений, протяженные дефекты (осыпи), увлажнение.

При оценке состояния антикоррозионных покрытий определяется наличие дефектов, трещин, отслоений, вздутий;

- *контроль состояния наружной поверхности труб теплопровода:*

При контроле состояния оценивается тип и протяженность коррозионных повреждений на наружной поверхности труб (глубина язв и т.п.), в том числе и под теплоизоляционной конструкцией.

Проводится описание коррозионных отложений (толщина, сплошность, цвет, степень сцепления с поверхностью металла).

Контролируется наличие подтеков и отложений солей, образовавшихся в результате процесса выпаривания вод, попадающих на трубы;

- *контроль состояния конструктивных элементов тепловых сетей:*

При контроле состояния неподвижных опор определяется наличие электроизолирующих вставок, антикоррозионного покрытия, асбоцементной обмазки, а также - коррозионных поражений металла.

При контроле подвижных (скользящих) опор в зоне видимости определяется состояние опорных подушек; наличие антикоррозионного покрытия, наличие изолирующих прокладок, затяжка хомутов, а также - подверженность коррозионным поражениям и имеющиеся механические повреждения;

- *визуальный контроль состояния строительных конструкций:*

При оценке состояния строительных конструкций определяется степень герметизации стыков верхних перекрытий и стыков стен (протечки вод, подтеки), подверженность разрушениям конструкций и коррозия арматуры, наличие протечек поверхностных вод через обечайки люков и конденсации влаги на перекрытиях ("капель");

- выявление подтоплений, заиливания, осыпей грунта:

При визуальной оценке в зоне видимости подтопления и заиливания фиксируется их уровень - до или выше закладной детали подвижных (скользящих) опор; касание теплоизоляционных конструкций труб; превышение 1/3 диаметра трубопровода. По аналогичным критериям оцениваются осыпи грунта.

Производится классификация предполагаемых источников подтопления: грунтовые воды, поверхностные воды, водопродная вода, сетевая вода;

- оценку эффективности сопутствующего дренажа:

Определение эффективности дренажа проводится по состоянию дренажных колодцев, дренажей тепловых камер и смотровых колодцев, водовыпусков, а также - с учетом имеющихся подтоплений;

- оценку эффективности вентиляции:

Оценка эффективности вентиляции производится исходя из наличия запариваний, конденсации влаги на строительных конструкциях, температуры и влажности воздуха, а также - влажности теплоизоляционных конструкций.

3.5. Измерительный контроль в точках доступа к теплопроводам.

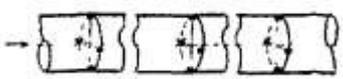
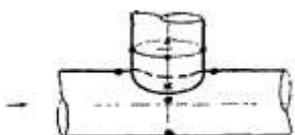
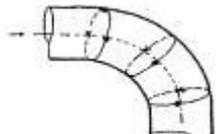
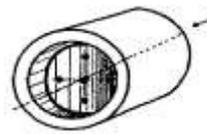
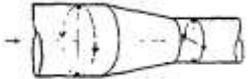
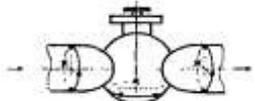
3.5.1. Замеры толщины металла трубы в местах постановки датчиков акустического регистратора, а также на элементах трубопровода в точках доступа согласно схемы рис.1 (в соответствии с РД 153-34.0-17.464-00). На каждой подготовленной поверхности производится не менее 5 замеров.

Измерения проводятся при помощи ультразвукового толщиномера на подготовленной (зачищенной до «металлического блеска») поверхности.

Подготовленной поверхностью являются места установки акустических датчиков (например, на верхней или нижней образующей трубы и т.п.), а также, в обязательном порядке, места на поверхности труб с дефектными теплоизоляционными покрытиями и коррозионными поражениями. При ярко выраженной язвенной коррозии наружной поверхности подлежит оценке максимальная глубина обнаруженных язв.

Рис.1.

Схемы расположения точек замера толщины стенки в элементах трубопровода

<p>1. Труба (прямой участок)</p> 	<p>4. Тройники (штампованные и штамповарные) и врезки в трубопровод</p> 
<p>2. Отвод (гиб)</p> 	<p>5. Заглушка (плоская)</p> 
<p>3. Переход</p> 	<p>6. Арматура</p> 

Примечания

1. • × - точки контроля со стороны видимой и невидимой поверхности соответственно.
2. На штампосварных и секторных коленах толщину стенки измеряют также со стороны внутреннего обвода.
3. На переходах с постоянной толщиной стенки допускается проводить контроль в одном центральном сечении (в конусной части) в четырех его точках.

3.6. Акустический измерительный контроль (обязателен для трубопроводов Ду 250 и более подземной прокладки).

Акустический измерительный контроль проводится на трубопроводах водяной тепловой сети надземной и подземной (канальной и бесканальной) прокладки, находящихся в эксплуатационном режиме (обязательное наличие циркуляции теплоносителя, давление - более 0,25 МПа). Протяженность единичного интервала теплопровода от 40 до 200 м; условный проход труб (Ду) более 80 мм.

Регистрация акустических сигналов производится двумя широкополосными пьезоэлектрическими датчиками, устанавливаемыми на концах участка непосредственно на механически зачищенную (до "металлического блеска") поверхность труб. Сигналы от датчиков передаются в блок регистрации, где записываются на магнитный или иной носитель. Длительность единичной записи не менее 120 сек.

4. Компьютерная обработка записанных акустических сигналов для определения мест расположения дефектов.

4.1. Для представления и анализа результатов АД вводятся следующие термины и определения:

Термин	Определение
Критический дефект	Показатель среднего уровня напряжений на интервале трубы, при котором поток отказов составляет 2-5 течь/п.км в год.
Докритический дефект	Показатель среднего уровня напряжений на интервале трубы, при котором поток отказов составляет 1,7-2 течь/п.км в год.
Удовлетворительное состояние	Показатель среднего уровня напряжений на интервале трубы, при котором поток отказов составляет 0,15-1,7 течь/п.км в год.
Коэффициент аварийно-опасности	Расчетное (по результатам АД) значение потока отказов на участке; течь/п.км в год

4.2. Обработка и анализ данных АД осуществляется на основе анализа:

- исполнительной документации на участок тепловой сети;
- сведений об авариях и проведенных ремонтных работах;
- результатов визуального и инструментального контроля в виде заполненной карты обследования участка и точки доступа согласно раздела 2 настоящей методики.
- записи акустических сигналов: на магнитных носителях или в виде .wav файлов в формате РСМ.

4.3. Обработка осуществляется на ПК с помощью комплекта специальных программ, включающего:

4.3.1. Подпрограмму обработки акустических сигналов.

Результаты обработки акустических сигналов представляются в виде графика значений функции взаимной корреляции сигналов (G) в зависимости от расстояния до одного из датчиков, который отражает местоположение источника акустической эмиссии и его

энергию. Энергия источника эмиссии (дефекта) связана с уровнем напряжений в точке эмиссии. По минимальным значениям функции корреляции определяется среднее значение - уровень шума (G_0).

Оценка источников акустической эмиссии и классификация дефектов производится по значению функции корреляции (G_i) в каждой точке по длине трубопровода:

- $G_i < 1,3G_0$ - удовлетворительное состояние
- $1,3G_0 < G_i < 1,6G_0$ - докритический дефект
- $1,6G_0 < G_i < 3,0G_0$ - критический дефект
- $G_i > 3,0G_0$ - авария.

При наличии в конкретной точке трубопровода сигнала уровня "Авария", делается заключение о наличии течи на трубе или недопустимого (чрезвычайно опасного) уровня напряжений. Дальнейший анализ и оценка не проводятся. Информация передается в ОДС, на участок т/сети и в ПТО для планирования и проведения ремонтных работ.

4.3.2. Подпрограмму расчета коэффициентов аварийно-опасности и остаточного рабочего ресурса.

4.3.2.1. Для оценки используются критерии степени опасности дефектов, представленные через параметр поток отказов согласно п. 4.1 настоящей программы:

- критический дефект - 4 течей/п.км в год,
- докритический дефект - 1,7 течей/п.км в год,
- удовлетворительное - 0,15 течей/п.км в год.

4.3.2.2. Для труб на участке рассчитывается коэффициент аварийно-опасности (λ) по формуле:

$$\lambda = (4 \cdot L_{\text{к}} + 1,7 \cdot L_{\text{дк}} + 0,15(2 \cdot L - L_{\text{к}} - L_{\text{дк}})) / 2 \cdot L, \quad (1)$$

где: L - длина участка:

$L_{\text{к}}$ и $L_{\text{дк}}$ - сумма длин интервалов с критическими и докритическими дефектами соответственно.

Критерием для оценки допустимости дальнейшей эксплуатации трубопровода является сравнение указанного коэффициента аварийно-опасности (λ) с пороговым значением, которое определяется по формуле:

$$\lambda_{\text{к}} = 25 \cdot 10^{-8} (D_y)^2 - 7,4 \cdot 10^{-4} (D_y) + 1,26, \quad (2)$$

где: D_y - условный проход трубы, мм.

График зависимости (2) дан на рис.1.

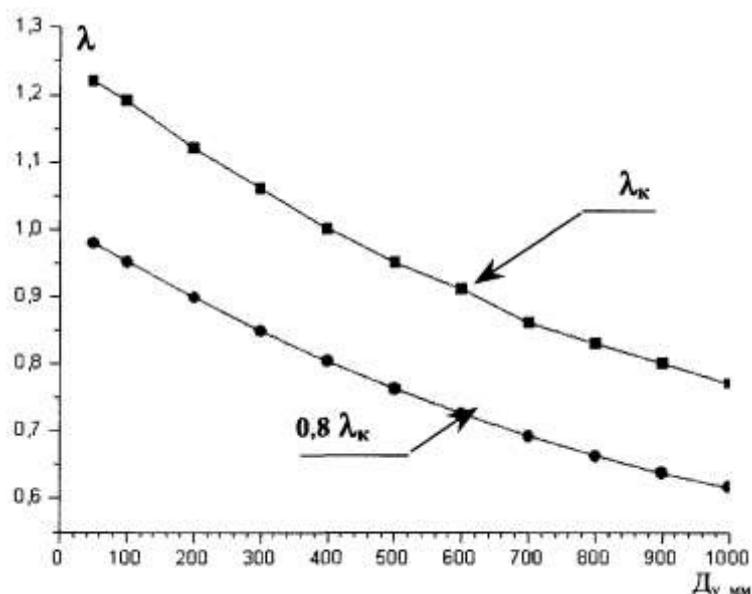


Рис. 1. Критерий оценки технического состояния трубы.

4.3.2.3. Для описания технического состояния трубы: используются следующие термины и определения:

Группа	Термин	Критерий	Описание, заключение, рекомендации
1	Неработоспособное состояние	$\lambda > \lambda_k$	Опасность образования течей, ремонт нерационален по экономическому критерию. Рекомендуется перекладка
2	Ограниченный остаточный ресурс	$0,8\lambda_k < \lambda < \lambda_k$	Допускается дальнейшая эксплуатация в течение 1-2-х лет. Профилактический ремонт экономически не рационален.
3	Работоспособное состояние	$\lambda < 0,8\lambda_k$	Допускается дальнейшая эксплуатация трубопровода. Допустимо проведение профилактических ремонтных работ на отдельных интервалах.

4.3.2.4. Для трубопроводов 2 группы осуществляется расчет остаточного рабочего ресурса (времени наработки на отказ) после проведения АД согласно приложения 1.

4.3.2.5. Величина относительного износа для интервалов рассчитывается для критических и докритических дефектов согласно приложения 1.

4.3.2.6. По совокупности участков, на которых проведена АД, определяются группы трубопроводов:

- находящиеся в ветхом состоянии (группа 1) и требующие проведения капитального ремонта.

- по техническому состоянию имеющие ограниченный остаточный ресурс (группа 2).

Для трубопроводов группы 2, на основании значений времени наработки на отказ τ_0 , осуществляется ранжирование участков и определяется очередность проведения ремонтных работ.

- находящихся в работоспособном состоянии.

Для трубопроводов группы 3 дается рекомендация о проведении профилактических ремонтных работ на интервалах критических дефектов, с целью продления рабочего ресурса.

5. Оформление результатов акустической диагностики.

5.1. Результаты АД оформляются в форме Заключения по техническому диагностированию трубопроводов тепловой сети на участке.

5.2. При проведении АД группы трубопроводов, с целью сравнения их эксплуатационных параметров, Техническое заключение выпускается на группу участков, объединенных в магистраль, разводящие сети квартала и т.п.

5.3. Техническое заключение состоит из разделов и включает:

5.3.1. Краткую техническую характеристику участка:

- точки доступа на концах участка;
- протяженность участка;
- условный проход труб на участке;
- расчетная толщина стенки трубы;
- проектная и исполнительная документация, представленные для проведения АД;
- заключение о соответствии фактического плана прокладки предоставленной документации;
- тип прокладки;
- год прокладки (последнего капитального ремонта);
- информация о повреждениях и о проведенных ремонтных работах.

5.3.2. Результаты обработки акустических записей в виде длин интервалов критических и докритических дефектов.

5.3.3. Результаты замеров фактической толщины стенки труб.

5.3.4. Результаты визуального обследования в точках доступа.

5.3.5. Заключение о фактическом техническом состоянии трубопровода должно содержать:

- вывод о возможности дальнейшей эксплуатации трубопровода на основании сравнения коэффициентов аварийно-опасности с критическими;
- значение остаточного рабочего ресурса (времени наработки на отказ) для трубопроводов группы 2;
- результаты выявления факторов интенсификации коррозии.

5.3.6. Рекомендации по обслуживанию и ремонту с целью продления срока службы и обеспечения надежности эксплуатации теплопровода.

6. Дополнительный визуальный и измерительный контроль.

6.1. Дополнительный визуальный и инструментальный контроль (ДВИК) осуществляется на участке теплопровода с целью конкретизации факторов, обуславливающих возникновение повышенных напряжений в металле трубы.

6.2. ДВИК осуществляется в местах вскрытия теплотрассы тепловых сетей (шурфовка). Трубопроводы, подлежащие ДВИК, должны быть выведены из работы, надежно отключены от соседних участков и дренированы.

Вскрытие трассы тепловой сети (шурфовка) осуществляется в местах, отмеченных по результатам АД, как авария или критический дефект. Размеры шурфа (протяженность по оси теплопровода) задается с учетом точности определения местоположения дефекта.

Для группы интервалов ДВИК осуществляется выборочно. Кроме тех интервалов теплопроводов, где имеются критерии опасности наружной коррозии, в подземных канальных и бесканальных прокладках вскрытие трубопроводов тепловых сетей для ДВИК следует также производить в неблагоприятных местах, где возможно возникновение процессов наружной коррозии:

- вблизи мест, где при эксплуатации наблюдались коррозионные повреждения теплопроводов;
- в местах пересечения с водостоками, канализацией и водопроводом;
- на участках, расположенных вблизи открытых водостоков (кюветов), проходящих под газонами или вблизи бортовых камней тротуаров;
- в местах с неблагоприятными гидрогеологическими условиями;
- на участках с предполагаемым неудовлетворительным состоянием теплоизоляционных конструкций (о чем свидетельствуют, например, результаты тепловизионной съемки, талые места вдоль трассы теплопровода в зимнее время и т.п.);
- на участках бесканальной прокладки, а также канальной прокладки с тепловой изоляцией без воздушного зазора.

6.3. В местах, отмеченных по результатам АД как авария, осуществляются:

6.3.1. работы по обнаружению течи и при ее наличии ремонтные работы;

6.3.2. визуальный контроль коррозионного состояния металла труб (наличие и тип коррозионных отложений, коррозионных язв). При вырезке участков труб коррозионное состояние металла обследуется также с внутренней стороны трубы;

6.3.3. инструментальный контроль фактической толщины стенок труб, глубины коррозионных язв и толщины коррозионных отложений;

6.3.4. визуальный контроль состояния теплоизоляционной конструкции (антикоррозионного покрытия, тепловой изоляции, покровного слоя, гидроизоляции);

6.3.5. визуальный контроль состояния конструктивных элементов (неподвижных и подвижных опор и т.д.) и строительных конструкций (плит перекрытий и т.п.);

- 6.3.6. визуальное выявление наличия факторов интенсификации коррозии.
- 6.4. В местах, отмеченных по результатам АД как критический дефект, осуществляются:
- 6.4.1. визуальный контроль коррозионного состояния металла труб (наличие и тип коррозионных отложений, коррозионных язв);
- 6.4.2. инструментальный контроль фактической толщины стенок труб, глубины коррозионных язв и толщины коррозионных отложений;
- 6.4.3. визуальный контроль состояния теплоизоляционной конструкции (антикоррозионного покрытия, тепловой изоляции, покровного слоя, гидроизоляции);
- 6.4.4. визуальный контроль состояния конструктивных элементов (неподвижных и подвижных опор и т.д.) и строительных конструкций (плит перекрытий и т.п.);
- 6.4.5. визуальное выявление наличия факторов интенсификации коррозии.
- 6.6. По результатам ДВИК делается заключение о причинах возникновения повышенных напряжений в местах, определенных при АД.
- 6.7. По результатам ДВИК оформляется акт по форме приложения 2.
- 6.8. Участки с утонением стенки трубопровода на 20% и более подлежат замене.

Программу подготовил

Руководитель службы тепловой инспекции
и энергоаудита



В. В. Десятник

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера –
руководитель ПТС



А. В. Васильев

1. Расчет времени наработки на отказ

Расчет времени наработки на отказ (после проведения АД) выполняется по формуле:

$$\tau_o = \frac{0,25 \frac{S_R[\sigma]}{S \cdot R_B} \tau_d}{\delta_{cp} + 1,28 S_d \left(1 + 1,28 \sqrt{\frac{1}{1,13(N-2)} + \frac{1}{2N-2}} \right)},$$

где: S_R - расчетная (минимальная) толщина стенки трубы, [13], мм;

S - толщина стенки трубы по сортаменту, мм;

$[\sigma]$ - номинальное допускаемое напряжение, МПа;

R_B - предел прочности, МПа;

τ_d - срок службы трубопровода до диагностики, год;

δ_{cp} - среднее значение относительного износа

$$\delta_{cp} = \frac{1}{N} \sum_{k=1}^{k=N} \delta_k,$$

где: δ_k - величина относительного износа в месте каждого замера;

S_d - среднеквадратичное отклонение относительного износа;

N - число мест определения изменения толщины.

2. Расчет величины относительного износа для интервалов.

Величина относительного износа для интервалов рассчитывается по формуле для:

- Критических дефектов

$$\delta_k^k = 35 \cdot 10^{-4} \left(100 - \frac{N_k}{2} + i \right) - 5 \cdot 10^{-6} \left(100 - \frac{N_k}{2} + i \right)^2 + 0,3.$$

- Докритических дефектов

$$\delta_k^{dk} = 35 \cdot 10^{-4} \left(100 - \frac{N_{dk}}{2} + i \right) - 5 \cdot 10^{-6} \left(100 - \frac{N_{dk}}{2} + i \right)^2 + 0,1,$$

где: N_k и N_{dk} - количество точек квантования для критических и докритических интервалов:

$$N_k = 200 \frac{L_k}{L}; N_{dk} = 200 \frac{L_{dk}}{L},$$

i - номер точки квантования.

**АКТ
ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВИЗУАЛЬНОГО И ИНСТРУМЕНТАЛЬНОГО КОНТРОЛЯ ПО
РЕЗУЛЬТАТАМ АКУСТИЧЕСКОЙ ДИАГНОСТИКИ ТЕПЛОПРОВОДОВ ПРИ ВСКРЫТИИ
ПРОКЛАДКИ**

ОЭТС

_____ (название энергосистемы)
 Район ОЭТС _____ Источник тепловой энергии _____
 Дата _____ 20 _____ года
 Наименование и номер теплопровода _____
 Место вскрытия: между камерами _____
 на расстоянии _____ м от камеры _____
 на длине _____ м.
 Год строительства теплопровода _____
 Длительность эксплуатации (после последнего капитального ремонта) _____ лет.
 Тип прокладки _____
 _____ (непроходной, бесканальная и т д)
 Диаметр труб: подающей _____ мм, обратной _____ мм.

Результаты контроля

1. Характеристика участка тепловой сети _____

2. Характеристика наружного покрытия над прокладкой теплопровода _____

3. Характеристика грунта _____

4. Уровень грунтовых вод _____

5. Глубина заложения прокладки _____
6. Наличие дренажного устройства, его конструкция, состояние и работоспособность

7. Гидроизоляция канала _____
8. Характеристика и состояние строительных конструкций _____

9. Внутреннее состояние канала _____

10. Покровный слой (материал, состояние):
 подающая труба _____
 обратная труба _____
11. Тепловая изоляция (материал, состояние):
 подающая труба _____
 обратная труба _____
12. Антикоррозионное покрытие труб (материал, состояние):
 подающая труба _____
 обратная труба _____
13. Состояние теплопровода и сварных стыков:
 подающая труба _____
 обратная труба _____
14. Наличие наружной коррозии, ее характер и интенсивность, толщина коррозионной пленки, диаметр и
 глубина каверн, местонахождение по оси трубы:
 подающая труба _____
 обратная труба _____
15. Фактическая толщина стенок труб, местоположение замеров по оси трубы:
 подающая труба _____

обратная труба _____

16. Наличие электрифицированного транспорта и расстояние до ближайших рельсов _____

17. Наличие вблизи трассы тепловых сетей других подземных коммуникаций (кабелей, газопровода, водопровода, канализации и т.д.) _____

18. Наличие на смежных подземных коммуникациях установок _____

19. Предполагаемые причины разрушения теплоизоляционной конструкции и наружной коррозии труб _____

20. Намеченные мероприятия по устранению дефектов _____

21. Описание работ по восстановлению прокладки в месте вскрытия: дата восстановления _____

22. Дополнительные данные _____

Члены комиссии:

Фамилия

Должность

Подпись

_____ 20 _____ года

**График
технического диагностирования тепловых сетей, отработавших нормативный срок службы, на 2025 год филиала АО "Квадра"- "Белгородская генерация"**

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубом исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	Тип прокладки (канальная, бес-канальная, наземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
ПП "Городские тепловые сети"										
1	БТЭЦ	ТМ №4	МК-26 - МК-27 (ул. Гостенская)	530		154,00	1993	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
2	БТЭЦ	ТМ №2	МК-9 - МК-10 - НО18 ("+" ул. Окт. - ул. Н. Чумич. - ул. Н. Чум.)	630		45,50	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
3	БТЭЦ	ТМ №2	НО18 - МК-11 (ул. Н. Чумич. - "+" ул. Н. Чумич. - ул. 3 Интер.)	630		120,00	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
4	Южная	ТМ №6	УТ-13 - УТ-14 (ул. 60 лет Октября)	426		101,50	2000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
5	Южная	ТМ №6	УТ-14 - УТ-14/1 (ул. 60 лет Октября)	426		201,50	2000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
6	Южная	ТМ №6	УТ-14/1 - УТ-15 (ул. 60 лет Октября)	426		134,70	2000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
7	Южная	ТМ №6	павильон № 1 - павильон № 2 (ул. Буденного - "+" ул. Буденного - ул. Конева)	530		223,00	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
8	Южная	ТМ №6	павильон № 2 - МК-1 ("+" ул. Буденного - ул. Конева - ул. Буденного)	530		51,50	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
9	Южная	ТМ №6	МК-8 - МК-7 (ул. Щорса)	530		123,00	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
10	Южная	ТМ №6	МК-7 - МК-6а (ул. Щорса - кольцо ул. Губкина - ул. Щорса)	530		65,00	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
11	Западная	ТМ №5	МК-34а - МК-34/1 ("+" ул. Щорса - ул. 5 Августа - ул. 5 Августа)	630		17,30	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
12	Западная	ТМ №5	МК-34/1 - МК-34/2 (ул. 5 Августа)	630		20,20	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
13	Западная	ТМ №5	МК-34/2 - МК-34/3 (ул. 5 Августа)	630		133,10	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
14	Западная	ТМ №5	МК-34/3 - МК-34/4 (ул. 5 Августа)	630		374,90	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
15	Западная	ТМ №5	МК-34/5 - МК-34/6 (ул. 5 Августа - пол-ка № 6, ул. Костюкова, 16)	630		279,70	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
16	Западная	ТМ №5	МК-34/6 - МК-34/7 (пол-ка № 6, ул. Костюкова, 16)	630		79,50	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
17	Западная	ТМ №5	МК-34/7 - СК - МК-12/1 (пол-ка № 6, ул. Костюкова, 16 - ул. Костюк.)	630		103,60	1994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
18	Западная	ТМ №5	т.А до МК-20	530		76,60	1995	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
19	Западная	ТМ №5	МК-19 - МК-19а (смотровая камера)	530		54,90	1995	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
20	Западная	ТМ №5	МК-20 - МК-20а - МК-21 (ул. Костюкова)	530		246,00	1995	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
21	Западная	ТМ №5	МК-21 - МК-21а - МК-22 (ул. Костюкова)	530		149,00	1995	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
22	Западная	ТМ №5	МК-22 - МК-23 (ул. Костюк. - кольцо ул. Костюк. - ул. Губкина)	530		61,00	1995	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
23	Западная	ТМ №5	т. А - МК-38 (ул. Щорса)	530		36,00	1991	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
24	БТЭЦ	125 квартал	ТК-1/125 - ТК-2/125, Садовая, 16	273		6,00	1968	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	январь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, подземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
25	БТЭЦ	125 квартал	ТК-2/125 - ТК-3/125, ЦТП "ул. Маяковского, 30"	219		19,50	1990	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
26	БТЭЦ	125 квартал	ТК-3/125 - ЦТП "ул. Маяковского, 30"	219		3,00	1990	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
27	БТЭЦ	125 квартал	ТК-4/125 - ТК-5/125, ул. Попова, 67	219		52,30	1968	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
28	БТЭЦ	125 квартал	ТК-5/125 - через ул. Попова - ул. Попова, 98	219		73,70	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
29	БТЭЦ	126 квартал	ул. Попова, 98	219		14,00	1970	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
30	БТЭЦ	126 квартал	ул. Попова, 98 - ТК-6/126	219		16,50	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
31	БТЭЦ	126 квартал	ТК-6/126 - ТК-7/126, ул. Попова, 98	219		75,00	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
32	БТЭЦ	126 квартал	ТК-7/126 - ТК-8/126, ул. Маяковского, 18	219		65,70	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
33	БТЭЦ	126 квартал	ТК-8/126 - ТК-9/126, ул. Маяковского	219		38,00	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
34	БТЭЦ	126 квартал	ТК-9/126 - ТК-10/126, ул. Маяковского	219		43,00	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
35	БТЭЦ	126 квартал	ТК-10/126 - ТК-11/126, ул. Маяковского	219		18,00	1970	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
36	БТЭЦ	126 квартал	ТК-11/126 - ТК-12/126, "+" ул. Маяковского - ул. Н. Чумичова	219		31,00	1989	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
37	БТЭЦ	126 квартал	ТК-12/126 - ТК-12/1-126, ул. Н. Чумичова	219		116,90	1989	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
38	БТЭЦ	126 квартал	ТК-12/126 - ТК-13/126, "+" ул. Н. Чумичова - ул. Мичурина	219		152,40	1978	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
39	БТЭЦ	126 квартал	ТК-13/126 - ТК-11а/128, ул. Н. Чумичова	219		91,50	1978	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
40	БТЭЦ	132 квартал	ТК-2а/154 - ТК-26/132, ул. Чехова	273		64,50	1981	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
41	БТЭЦ	137 квартал	ТК-5/137 - ул. Мичурина, 626	219		14,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
42	БТЭЦ	137 квартал	ул. Мичурина, 626	219		25,00	1997	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
43	БТЭЦ	137 квартал	ул. Мичурина, 626 - ТК-6/137	219		45,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
44	БТЭЦ	137 квартал	ТК-6/137 - ТК-7/137	219		108,00	1997	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
45	БТЭЦ	137 квартал	ТК-8-1/137 - ТК-9/137	159		29,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
46	БТЭЦ	137 квартал	ТК-9/137 - ТК-10/137	159		30,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
47	БТЭЦ	137 квартал	ТК-10/137 - ТК-10-1/137	159		31,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
48	БТЭЦ	137 квартал	ТК-10-1/137 - ТК-11а/137	159		49,60	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
49	БТЭЦ	137 квартал	ТК-11а/137 - ТК-11/137	219		33,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
50	БТЭЦ	137 квартал	ЦТП "ул. Курская, 10" - ТК-13/137	159		91,50	1997	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
51	БТЭЦ	137 квартал	ЦТП "ул. Курская, 10" - ТК-13/137	219		91,50	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
52	БТЭЦ	137 квартал	ТК-13/137 - ТК-12-1/137	159		132,00	1997	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
53	БТЭЦ	148 квартал	МК-12/15, ул. Некрасова, - ТК12/15-7	377		109,00	1968	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
54	БТЭЦ	148 квартал	ТК12/15-7 - ТК-1/148	377		55,00	1972	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
55	БТЭЦ	148 квартал	ТК-1/148 - насосная	377		146,00	1972	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
56	БТЭЦ	148 квартал	насосная - ТК-1/148а, пр. Б. Хмельницкого	325		158,50	1988	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
57	БТЭЦ	148 а квартал	ТК-4/148а - через ул. Студенческая - ТК-4-1/Т_у	273		55,50	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	январь
58	БТЭЦ	154 квартал	МК-12/12, "+" ул. Некрасова - ул. Шершнева, - ТК-1/154	273		97,80	1978	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однотрубном исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, подземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
59	БТЭЦ	154 квартал	ТК-1/154 - ТК-1-1'/154	273		62,00	1978	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
60	БТЭЦ	154 квартал	ул. Шершнева, 1	273		11,00	1978	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
61	БТЭЦ	154 квартал	ул. Шершнева, 1 - ТК-2/154	273		40,00	1978	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
62	БТЭЦ	154 квартал	ТК-2/154 - ТК-2-1/154	273		87,70	1961	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
63	БТЭЦ	154 квартал	ТК-2-1/154 - ТК-2а/154	273		89,00	1988	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
64	БТЭЦ	156 квартал	ТК-2/156 - ул. Шершнева, 4а	159		12,50	1990	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
65	БТЭЦ	156 квартал	ул. Шершнева, 4а	159		42,00	1967	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
66	БТЭЦ	156 квартал	ул. Шершнева, 4а - ул. Шершнева, 2а	159		42,00	1990	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
67	БТЭЦ	156 квартал	ул. Шершнева, 2а	159		12,00	1967	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
68	БТЭЦ	156 квартал	ул. Шершнева, 2а - ТК-3/156	159		30,00	1967	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
69	БТЭЦ	156 квартал	ТК-2/156 - ТК-6/156	219		39,00	1971	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
70	БТЭЦ	156 квартал	ТК-7/156 - ул. Некрасова, 8/9 (хозкорпус)	159		37,00	1994	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
71	БТЭЦ	156 квартал	ул. Некрасова, 8/9 (хозкорпус)	159		41,00	1994	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
72	БТЭЦ	156 квартал	ТК-8/156 - ТК-9.2/156, ул. Гагарина	219		196,30	1972	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
73	БТЭЦ	156 квартал	ТК-9.2/156, "+" ул. Гагарина - ул. Садовая, - ТК	219		128,60	1995	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
74	БТЭЦ	156 квартал	ТК - котельная "ОСПК"	219		11,50	1995	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
75	БТЭЦ	158 квартал	1-ый Мичуринский переулок, 8 - ТК-8/158	219		33,20	2000	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	февраль
76	кот. "1 СМР"	2 СМР кв	ТК-1/2 СМР - ТК-2/2 СМР	159		87,90	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	май
77	БТЭЦ	2 СМР кв	ТК-18-4/2 СМР - ТК-18-3/2 СМР, пр. Б. Хмельницкого, 126	219		37,00	1995	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	май
78	БТЭЦ	2 СМР кв	ТК-18-3/2 СМР - ТК-18-2/2 СМР, пр. Б. Хмельницкого, 126	219		33,00	1995	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	май
79	БТЭЦ	2 СМР кв	ТК-18-2/2 СМР - ТК-18-1/2 СМР, пр. Б. Хмельницкого, 128	219		95,00	1995	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	май
80	БТЭЦ	2 СМР кв	дворовая территория Б. Хмельницкого, 132а и 130а	219		30,00	1995	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	май
81	БТЭЦ	2 СМР кв	дворовая территория Б. Хмельницкого, 132а и 130а	219		27,00	1995	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	май
82	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	переход с Ø325мм на Ø219мм - т. вр. на ТК-5-2/3а СМР (ул. Садовая)	219		23,80	2000	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
83	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	т. вр. на ТК-5-2/3а СМР - опуск (ул. Садовая)	219		64,10	2000	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
84	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	опуск - ТК-5-1/3а СМР (ул. Садовая)	219		50,10	2000	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
85	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-5/3а СМР - ТК-4-3/3а СМР (ул. Садовая)	273		181,00	2000	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
86	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ЦТП "ул. Садовая, 67а" - ТК-1/3а СМР (перемычка с ТЭЦ)	219		107,00	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
87	кот. "2 СМР" ¹	3 СМР кв	т.вр. (место разветвления) - кот. "Инф. б-ца"	325		50,00	1972	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
88	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	кот. "Инф. б-ца" - ТК-8-3/3а СМР	325		14,70	1972	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
89	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-8/3а СМР - ТК-12/Ж-У ("+" ул. Железнякова - ул. Садовая)	325		297,20	1972	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
90	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-12/Ж-У - ТК-11/Ж-У (ул. Железнякова)	325		30,50	1989	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
91	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-11/Ж-У (ул. Железнякова) - ТК-10/3 СМР	325		69,00	1989	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
92	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-10/3 СМР - ТК-9/3 СМР, ул. Железнякова, 1	325		11,00	1989	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
93	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-9/3 СМР - ТК-8/3 СМР, ул. Железнякова, 3	325		25,00	1989	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
94	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-8/3 СМР - ТК-7/3 СМР, ул. Железнякова, 5	325		37,00	1989	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
95	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-7/3 СМР - ТК-6/3 СМР, ул. Железнякова, 7	325		43,00	1975	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
96	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-6/3 СМР - ТК-3/3 СМР, ул. Некрасова, 38а (СШ № 29)	325		211,00	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
97	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-3/3 СМР - ТК-2/3 СМР, ул. Некрасова, 32	377		81,00	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
98	кот. "2 СМР"	3 СМР кв	ТК-2/3 СМР - ТК-1/3 СМР, ПНС-2	377		84,00	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
99	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-12/Ж-У - ТК-13/Ж-У	325		6,70	1973	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
100	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-13/Ж-У - ТК-14/Ж-У	325		128,50	1973	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
101	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-14/Ж-У - ЦТП "Школа № 7", ул. Железнякова, 4	325		18,80	1973	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
102	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-1/Ж-У - ТК-2/Ж-У	159		67,10	1988	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
103	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-4/Ж-У - ТК-5/Ж-У	159		39,50	1976	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
104	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-5/Ж-У - ТК-6/Ж-У	159		72,40	1976	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
105	кот. "2 СМР"	Ж-У кв	ТК-6/Ж-У - ТК-7/Ж-У	159		27,80	1976	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	октябрь
106	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-4А/Ж-У - ТК-5-1/Ж-У, ул. Железнякова	273		183,60	1978	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
107	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-5-4/Ж-У - ул. Железнякова, 20	219		39,00	1989	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
108	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-5А/Ж-У - ТК-5А-1/Ж-У	219		23,50	1987	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
109	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-5А-1/Ж-У - пр. Б. Хмельницкого, 154	219		5,00	1987	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
110	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-5А/Ж-У - ТК-6а	377		234,90	1986	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
111	БТЭЦ	Ж-У кв	пр. Б. Хмельницкого, 156 - ТК-7а/1-Ж-У	159		56,50	1986	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
112	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-9а/Ж-У - ул. Челюскинцев, 56	219		101,60	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
113	БТЭЦ	Ж-У кв	ул. Челюскинцев, 56	219		86,00	1995	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
114	БТЭЦ	Ж-У кв	ул. Челюскинцев, 56 - ТК-9а/1-Ж-У	219		56,60	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
115	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-9а/1-Ж-У - ЦТП "ул. Челюскинцев, 56"	219		39,15	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
116	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-13а/Ж-У - ТК-14а/Ж-У, ул. Менделеева	159		72,00	1987	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
117	БТЭЦ	Ж-У кв	ТК-14а/Ж-У - ТК-15а/Ж-У, ул. Менделеева	159		59,00	1987	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
118	БТЭЦ	Тр. упр. кв	ТК-3/148а - через ул. Студенческая - ТК-3-1/Т_у	219		91,80	1988	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
119	БТЭЦ	Тр. упр. кв	ТК-4-3/Т_у - ТК-4-4/Т_у	219		153,00	1978	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
120	БТЭЦ	Тр. упр. кв	ТК-4-3/Т_у - ТК-4-4/Т_у	219		40,00	1978	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
121	БТЭЦ	Тр. упр. кв	Троллейбусное управление	219		49,00	1978	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	февраль
122	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-13 (ул. 1 Центральная) - ТК-29 (пр. Б. Хмельницкого)	219		149,00	1983	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
123	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-73 - ТК-76 (перемычка между Сокол-север и Сокол-юг)	219		49,50	1962	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
124	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-81 (пр. Б. Хмельницкого - ул. Невского) - ТК-82	219		50,10	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
125	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-82 (ул. Невского, 1а, б) - ТК-83 (ул. Куйбышева)	219		74,70	1975	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
126	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-83 - ТК-84 (ул. Куйбышева)	219		60,70	1975	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
127	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-84 - ТК-87 (ул. Куйбышева)	219		45,00	1975	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
128	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-87 - ЦТП "Школа глухих детей", пр. Б. Хмельницкого, 137а	219		48,00	1975	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
129	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-92 - ТК-44 ("+" ул. Крупской - переул. Короленко)	219		38,30	1976	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
130	кот. "Сокол"	Сокол	пр. Б. Хм., 137а, ЦТП "Школа глухих детей" - ТК-94 (ул. Куйбышева)	219		86,00	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
131	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-94 (ул. Куйбышева) - ТК-96 ("+" ул. Куйб. - ул. Степная)	219		45,90	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
132	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-96 ("+" ул. Куйб. - ул. Степная) - ТК-6а/5 (ул. Степная)	219		37,30	1974	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
133	кот. "Сокол"	Сокол	опуск (ул. Крупск.) - ТК-42 ("+" ул. Крупск. - ул. Невского)	325		99,40	1996	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
134	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-42 ("+" ул. Крупск. - ул. Невского) - ТК-43 (ул. Крупск.)	325		115,00	1981	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
135	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-43 - ТК-43-1 (ул. Крупской)	325		36,00	1981	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
136	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-43-1 - ТК-43-2 (ул. Крупской)	325		36,00	1981	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
137	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-46 - ул. Привольная, 18 (ЦТП "Гриневка")	325		12,00	1981	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
138	кот. "Сокол"	Сокол	ул. Привольная, 18 (ЦТП "Гриневка") - ТК-46/1	219		7,50	1996	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
139	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-46/1 - ТК-46/2	219		132,00	1996	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
140	кот. "Сокол"	Сокол	ул. Привольная, 18 (ЦТП "Гриневка") - ТК-47	273		21,00	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
141	кот. "Сокол"	Сокол	ул. Привольная, 18 - ТК-48	159		40,00	1980	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
142	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-48 - ул. Привольная, 26а	159		23,80	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
143	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-48 - ул. Привольная, 26а	159		18,60	2000	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
144	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-47 - ТК-49	273		56,00	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
145	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-60 - ТК-62	273		33,00	1990	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
146	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-62 - ТК-63-1	273		72,00	1990	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
147	кот. "Сокол"	Сокол	ТК-63-1 - ТК-63	273		34,50	1990	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
148	кот. "Психбольница"	Психбольница	кот. "Психбольница", ул. Новая, 42, - ТК-1/ПБ	273		10,00	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	декабрь
149	кот. "Психбольница"	Психбольница	ТК-1/ПБ - переход с Ø273мм на Ø219мм	273		34,70	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	декабрь
150	кот. "Психбольница"	Психбольница	переход с Ø273мм на Ø219мм - ТК-3/ПБ	219		49,55	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	декабрь
151	кот. "Психбольница"	Психбольница	ТК-3/ПБ - ТК-4/ПБ, ул. Новая	219		138,00	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	декабрь
152	кот. "1 СМР"	К_и кв.	ТК-1-2-1/К_и - ТК-1-3/К_и	159		100,45	1993	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	май
153	кот. "1 СМР"	К_и кв.	ТК-1-3/К_и - ТК-1-3а/К_и (ул. Садовая)	159		93,40	1993	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	май
154	кот. "1 СМР"	К_и кв.	ТК-1-3/К_и - ТК-1-3а/К_и (ул. Садовая)	159		93,40	1993	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	май
155	кот. "1 СМР"	К_и кв.	ТК-1-3а/К_и - ТК-1-4/К_и (ул. Садовая)	159		22,85	1993	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	май
156	кот. "1 СМР"	К_и кв.	ТК-1-4/К_и - ул. Садовая, 118б	159		21,60	1993	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	май
157	кот. "1 СМР"	К_и кв.	ул. Садовая, 118б	159		12,00	1993	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	май
158	БТЭЦ	11, 12, 13 кв.	ТК-9/4-11 - ул. Кн. Трубецкого, 2	159		9,00	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	апрель
159	БТЭЦ	11, 12, 13 кв.	ТК-9/4-11 - ТК-5/12	159		13,20	1998	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	апрель
160	БТЭЦ	11, 12, 13 кв.	ТК-4/12 - ТК-3/12	159		29,70	1998	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	апрель

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
161	БТЭЦ	11, 12, 13 кв.	ТК-2/12 - ТК-3/12	159		16,00	1998	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
162	БТЭЦ	11, 12, 13 кв.	ТК-3/12 - ул. Победы, 47	159		13,50	1998	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
163	БТЭЦ	11, 12, 13 кв.	ул. Победы, 47	159		33,00	1998	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
164	БТЭЦ	14 квартал	ТК-3/14 - через ул. Белгородского полка - ТК-3-2/15	273		275,00	2000	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
165	БТЭЦ	15 квартал	ТК-9/15, ул. Кн. Трубецкого, - ТК-1/1-15	273		45,20	1965	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
166	БТЭЦ	15 квартал	ТК-1/1-15 - ЦТП "ул. Кн. Трубецкого, 26"	273		7,00	1965	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
167	БТЭЦ	15 квартал	ТК-6/15 - ТК-7/11	273		35,00	1986	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
168	БТЭЦ	15 квартал	ТК-7/11 - ул. Белгородского полка, 25	273		27,70	1986	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
169	БТЭЦ	15 квартал	ТК-3-2/15 - ул. Белгородского полка, 25	273		61,00	1990	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
170	БТЭЦ	15 квартал	ул. Белгородского полка, 25	273		32,00	1990	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
171	БТЭЦ	15 квартал	ул. Белгородского полка, 25 - ТП	273		20,00	1990	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	апрель
172	БТЭЦ	16 квартал	ЦТП "16 квартал", ул. Н. Чумичова, 22а, - ТК-1/16	219		20,00	1965	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
173	БТЭЦ	16 квартал	ЦТП "16 квартал", ул. Н. Чумичова, 22а, - ТК-9-5/16	219		97,50	1994	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
174	БТЭЦ	16 квартал	ТК-9-5/16 - ТК-9-6/16	219		76,00	1994	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
175	БТЭЦ	16 квартал	ТК-9-6/16 - ТК-9-4/16	219		24,00	1994	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
176	БТЭЦ	16 квартал	ТК-9-4/16 - ТК-9-1/16	219		23,00	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
177	БТЭЦ	20 квартал	ЦТП "Свято-Троицкий б-р, 25" - ТК-25/20	219		82,00	1992	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
178	БТЭЦ	35 квартал	ТК-8/45 - через пр. Славы - ТК-9/35	325		32,00	1982	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
179	БТЭЦ	35 квартал	ТК-9/35 - ТК-10/35	325		62,00	1982	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
180	БТЭЦ	35 квартал	ТК-10/35 - т. вр. на ЦТП "пр. Славы, 9а" - ТК-10/1-35	325		29,50	1982	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
181	БТЭЦ	35 квартал	т. вр. на ЦТП "пр. Славы, 9а" - ЦТП "пр. Славы, 9а"	219		1,00	1986	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
182	БТЭЦ	35 квартал	ТК-10/1-35 - ТК-11/35	219		16,90	1982	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
183	БТЭЦ	35 квартал	ТК-11/35 - ТК-12/35	219		66,70	1982	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
184	БТЭЦ	35 квартал	ЦТП "пр. Славы, 9а" - т. вр. на ТК-3/35 и пр. Славы, 9 (пол-ка ЮВЖД)	159		10,00	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	октябрь
185	БТЭЦ	38 квартал	пр. Славы, 45 (спортзал медколледжа) - ТК-2/38	159		30,90	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
186	БТЭЦ	38 квартал	пр. Славы, 45 (спортзал медколледжа)	159		44,20	1997	подвал	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
187	БТЭЦ	38 квартал	пр. Славы, 45 (спортзал медколледжа) - ТК-1-1/38	159		8,46	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
188	БТЭЦ	41 квартал	ТК-12/50 - через пр. Славы - ТК-13/41	219		33,00	1995	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
189	БТЭЦ	41 квартал	ТК-13/41 - ТК-15/41, пр. Б. Хмельницкого, 79	219		42,00	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
190	БТЭЦ	45 квартал	ул. Преображенская, 4 - через ул. Преображенская - ТК-1/45	426		86,40	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
191	БТЭЦ	45 квартал	ТК-1/45 - ТК-2/45	426		14,00	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
192	БТЭЦ	45 квартал	ТК-2/45 - ТК-3/45	426		32,50	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
193	БТЭЦ	45 квартал	ТК-4/45 - ЦТП "пр. Славы, 9а"	325		28,00	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь
194	БТЭЦ	48а квартал	ТК-2/3-48а - ТК-2/48а	159		61,00	1985	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	ноябрь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, подземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
195	БТЭЦ	48а квартал	ТК-2/48а - ТК-1/1-48а	159		70,20	1984	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
196	БТЭЦ	48 квартал	ул. Преображенская, 63а - через мастерскую скульптора - ТК-1/48	159		10,00	1968	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
197	БТЭЦ	48 квартал	ТК-1/48 - пр. Славы, 68	159		25,00	1989	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
198	БТЭЦ	48 квартал	пр. Славы, 68	159		12,00	1989	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
199	БТЭЦ	50 квартал	ТК-11/50 - ТК-12/50, пр. Б. Хмельницкого, 81	219		108,00	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
200	БТЭЦ	56 квартал	ТК-6/56 - ТК-5/56	159		25,00	2000	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
201	БТЭЦ	58 квартал	ТК-1/58 - ТК-2/48, ул. Преображенская	273		150,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
202	БТЭЦ	59 квартал	ТК-2/59 - ТК-3/59	219		59,00	1985	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
203	БТЭЦ	59 квартал	ТК-3/59 - ЦТП "ул. Преображенская, 78а"	219		8,20	1985	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
204	БТЭЦ	59 квартал	ЦТП "ул. Преображенская, 78а"	219		10,00	1985	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
205	БТЭЦ	59 квартал	ТК-3/59 - ТК-3б/59	159		11,20	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
206	БТЭЦ	59 квартал	ТК-7а/59 - ТК-7/59	159		36,80	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
207	БТЭЦ	59 квартал	ТК-7/59 - ТК-8/59	159		10,00	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
208	БТЭЦ	60 квартал	ТК-7/60 - ТК-8/60	159		79,50	1994	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
209	БТЭЦ	61 квартал	МК-22а - Народный б-р, 103	219		38,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
210	БТЭЦ	61 квартал	Народный б-р, 103	219		28,00	2000	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
211	БТЭЦ	61 квартал	Народный б-р, 103 - ТК	219		86,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
212	БТЭЦ	61 квартал	ТК - ТК-2/61	219		49,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
213	БТЭЦ	61 квартал	ТК-2/61 - ТК	219		30,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
214	БТЭЦ	69 квартал	МК-5 - МК-5, ул. Вокзальная, 28	219		11,50	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
215	БТЭЦ	69 квартал	ул. Вокзальная, 28 (на пл. Литвинова, 9)	159		33,00	1996	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
216	БТЭЦ	69 квартал	ТК-2д/79 - ТК-2а/69	273		110,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
217	БТЭЦ	69 квартал	ТК-2а/69 - ТК-1д/69	273		46,50	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
218	БТЭЦ	69 квартал	ТК-1д/69 - ТК-1в/69	273		68,40	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
219	БТЭЦ	69 квартал	ТК-1б/69 - ТК-1а/69	219		90,90	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
220	БТЭЦ	74 квартал	котельная "Горбольница № 1" - ТК-6/74	159		62,50	1994	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
221	БТЭЦ	74 квартал	ТК-6/74 - ТК-7/74	159		19,50	1994	надземная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
222	БТЭЦ	77-78 квартал	МК-4 - ТК-1/78, "+" ул. Октябрьская - ул. Калинина	219		47,60	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
223	БТЭЦ	77-78 квартал	ТК-1/78 - ул. Октябрьская, 23	219		4,30	1995	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
224	БТЭЦ	77-78 квартал	ул. Октябрьская, 23	159		6,60	1995	тех. подполье	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
225	БТЭЦ	79 квартал	ТК-2а/79 - ТК-3/79	273		28,50	1998	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
226	БТЭЦ	79 квартал	ТК-3/79 - через пр. Белгородский - ТК-2д/79	273		42,00	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
227	БТЭЦ	85 квартал	ТК-1/3-85 - ТК-1/85, ул. Н. Островского	219		73,80	2000	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	ноябрь
228	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7-2/94 - ТК-7-3/1-94	325		58,70	1984	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	декабрь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострунном исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
229	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7-3/1-94 - ЦТП "94 квартал", ул. Октябрьская, 59а	325		19,40	1984	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
230	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7/18-94 - ТК-7/19-94	219		88,70	1993	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
231	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7/19-94 - ТК-7/20-94, ул. Белгородского полка	219		26,50	1993	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
232	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7/20-94 - ТК-7/21-94, ул. Белгородского полка	219		32,80	1993	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
233	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7/21-94 - ТК-7/22-94, ул. Белгородского полка	159		29,80	1993	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
234	БТЭЦ	94 квартал	ТК-7/22-94 - ул. Белгородского полка, 65	159		9,00	1993	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
235	БТЭЦ	94 квартал	пр. Белгородский, 50	325		127,00	1993	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
236	БТЭЦ	94 квартал	пр. Белгородский, 50	273		33,50	1995	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
237	БТЭЦ	97 квартал	ЦТП "97 квартал" - ТК-1/97	159		5,00	1977	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
238	БТЭЦ	ДОСААФ	МК-11 - ТК-1/ДОСААФ, 1 Карьерный переулок	219		109,50	1993	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
239	БТЭЦ	ДОСААФ	ТК-3/ДОСААФ - ЦТП "ДОСААФ", 2 Карьерный переулок, 10	159		94,50	1983	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
240	БТЭЦ	ДОСААФ	ЦТП "ДОСААФ" - т. вр. 2 Карьерный переулок, 12	159		362,00	1983	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
241	БТЭЦ	ДОСААФ	ЦТП "ул. Н. Чумичова, 70" - ТК-3а/ДОСААФ	159		29,00	1996	надземная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
242	БТЭЦ	ДОСААФ	ТК-3а/ДОСААФ - ТК-2а/ДОСААФ	159		54,00	1996	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	декабрь
243	БТЭЦ	Левый берег	МК-24 - ТК-38/4-62, Народный бульвар	219		28,50	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
244	БТЭЦ	Левый берег	ТК-38/4-62 - Народный бульвар, 105	219		28,50	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
245	БТЭЦ	Левый берег	ТК-38/1-62 - ЦТП "ул. Преображенская, 132а"	219		5,00	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
246	БТЭЦ	Левый берег	Народный бульвар, 107	219		18,60	1977	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
247	БТЭЦ	Левый берег	ЦТП "ул. Преображенская, 132а" - ТК-38/62	219		7,60	1991	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
248	БТЭЦ	Левый берег	ТК-38/62 - ул. Преображенская, 132	219		42,80	1991	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
249	БТЭЦ	Левый берег	ул. Преображенская, 132	219		185,30	1991	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
250	БТЭЦ	Левый берег	Народный бульвар, 109	159		138,50	1994	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
251	БТЭЦ	Левый берег	Народный бульвар, 107 - ТК-38/2-62	159		26,00	1991	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
252	БТЭЦ	Левый берег	ТК-38/2-62 - ТК-38/3-62	159		6,00	1997	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
253	БТЭЦ	Левый берег	МК-25, ул. Гостенская, - ул. Преображенская, 132	219		46,20	1991	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
254	БТЭЦ	Левый берег	ул. Преображенская, 132	219		13,40	1991	тех. подполье	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
255	БТЭЦ	Левый берег	ул. Преображенская, 132 - ЦТП "ул. Преображенская, 132а"	273		53,10	1991	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
256	БТЭЦ	Левый берег	ТК-29/1-51 - ТК-29/1'-51, ул. Преображенская	219		24,00	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
257	БТЭЦ	Левый берег	ТК-29/1'-51 - ТК-25/51, ул. Преображенская	219		72,00	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
258	БТЭЦ	Левый берег	ТК-25/51 - ТК-24/51, ул. Преображенская	219		70,00	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
259	БТЭЦ	Левый берег	ТК-24/51 - МК-25а, ул. Преображенская	219		44,00	1988	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
260	БТЭЦ	Левый берег	ТК-29/1-51 - ТК-28/51	325		54,60	1990	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
261	БТЭЦ	Левый берег	ТК-28/51 - ТК-30/51	325		134,10	1990	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март
262	БТЭЦ	Левый берег	ТК-30/51 - ТК-31/51	325		72,40	1990	канальная	Начальник отд. №1 Чудинов О.Г.	март

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, подземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
263	БТЭЦ	Левый берег	ТК-31/51 - ЦТП "Школа № 45", пр. Славы, 69	325		2,00	1990	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	март
264	Западная	Левый берег	ЦТП "пр. Славы, 129" - пр. Славы, 129	159		71,00	1985	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	март
265	Западная	Левый берег	МК-2 - МК-3, ул. Чапаева	325		104,00	1982	канальная	Начальник отд.№1 Чудинов О.Г.	март
266	Западная	1 ЮМП	ТК-16/1 ЮМП - ул. Костюкова, 166 (бывшая кот. "1 ЮМП")	273		21,00	1988	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
267	Западная	1 ЮМП	ул. Костюкова, 166 (бывшая кот. "1 ЮМП") - ТК-7в/1 ЮМП	219		120,00	1971	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
268	Западная	1 ЮМП	ТК-2а/1 ЮМП - ТК-2-1/1 ЮМП	273		71,00	1988	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
269	Западная	1 ЮМП	ТК-2а/1 ЮМП - ТК-2/1 ЮМП	325		49,50	1995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
270	Западная	1 ЮМП	ТК-4/1 ЮМП - ТК-5/1 ЮМП	219		47,00	1988	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
271	Западная	1 ЮМП	ТК-5/1 ЮМП - ТК-6/1 ЮМП	219		58,70	1988	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
272	Западная	1 ЮМП	МК-16 - ул. Костюкова, 32	219		86,10	1995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
273	Западная	1 ЮМП	ул. Костюкова, 32	219		3,30	1995	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
274	Западная	2 ЮМП	МК-14.1 - через ул. Костюкова - ТК-24-1/2 ЮМП	325		75,50	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
275	Западная	2 ЮМП	ТК-24-1/2 ЮМП - ТК-24/2 ЮМП	325		47,50	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
276	Западная	3 ЮМП	УТ-1 - ТК-23.5/3 ЮМП	159		21,00	1992	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
277	Западная	4 -5 ЮМП	ул. Б. 1-го Салюта, 4 - ТК-6-2/4-5 ЮМП	159		10,00	1993	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
278	Западная	4 -5 ЮМП	МК-17/2-3 - через пр. Ватутина - ТК	325		44,00	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
279	Западная	4 -5 ЮМП	ТК - УТ-1/4-5 ЮМП	325		24,00	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
280	Западная	4 -5 ЮМП	УТ-1/4-5 ЮМП - УТ-2/4-5 ЮМП	325		96,00	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
281	Западная	4 -5 ЮМП	ул. Королева, 21 - ТК-2-4/4-5 ЮМП	219		31	1 995,00	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
282	Западная	4 -5 ЮМП	ТК-2-4/4-5 ЮМП - ул. Королева, 23	219		17	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
283	Западная	4 -5 ЮМП	ул. Королева, 23	219		108,7	1 995	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
284	Западная	4 -5 ЮМП	ул. Королева, 27	273		9,6	1 995	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
285	Западная	4 -5 ЮМП	ул. Королева, 27	219		38	1 995	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
286	Западная	4 -5 ЮМП	ТК-7-4/4-5 ЮМП - ТК-4-4/4-5 ЮМП	219		39,2	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
287	Западная	4 -5 ЮМП	УТ-8/4-5 ЮМП - УТ-10-1/4-5 ЮМП	219		83	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
288	Западная	4 -5 ЮМП	УТ-10-1/4-5 ЮМП - УТ-10/4-5 ЮМП	219		113,3	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
289	Западная	4 -5 ЮМП	УТ-10/4-5 ЮМП - ТК-13-3/4-5 ЮМП	219		18,5	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
290	Западная	4 -5 ЮМП	ТК-1-2/4-5 ЮМП - через ул. Губкина - ТК-1/4-5 ЮМП	159		39	1 987	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	февраль
291	Южная	6 ЮМП	ул. Королева, 4	159		133,7	1 988	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
292	Южная	6 ЮМП	ТК-17/6-6-7 ЮМП - ТК-17/5-6-7 ЮМП, ул. Королева	325		266	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
293	Южная	6 ЮМП	ТК-1/2-6 ЮМП - ТК, пр. Ватутина	377		58	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
294	Южная	6 ЮМП	ТК-1/2-6 ЮМП - ТК, пр. Ватутина	325		94	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
295	Южная	6 ЮМП	ТК - ТК, пр. Ватутина	325		171	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь
296	Южная	6 ЮМП	ТК - ТК-17/4.4/6-7 ЮМП, "+" пр. Ватутина - ул. Губкина	325		151	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	январь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, подземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
297	Южная	6 ЮМП	ТК-17/4.4/6-7 ЮМП - пр. Ватутина, 30	219		59	2 000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
298	Южная	6 ЮМП	ТК-2/1-6 ЮМП - ТК-3/1-6 ЮМП	273		161,5	2 000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	январь
299	Южная	8 ЮМП	МК-6/1 - через ул. Губкина - ул. Губкина, 17	273		77	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
300	Южная	8 ЮМП	ул. Губкина, 17	273		6	1 997	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
301	Южная	8 ЮМП	ТК-6/2.6 - ТК-6/2.5	159		120,5	2 000	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
302	Южная	8 ЮМП	ул. Щорса, 46	159		44	1 996	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
303	Южная	9 ЮМП	УТ-1/1-9 ЮМП - УТ-1/2-9 ЮМП	273		56,5	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
304	Южная	9 ЮМП	УТ-1/2-9 ЮМП - УТ-1/3-9 ЮМП	219		64	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
305	Южная	9 ЮМП	УТ-1/3-9 ЮМП - УТ-1/4-9 ЮМП	219		103,57	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
306	Южная	9 ЮМП	УТ-1/4-9 ЮМП - ул. Конева, 1	219		32,2	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
307	Южная	9 ЮМП	ул. Конева, 1	219		11	1 996	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
308	Южная	9 ЮМП	ул. Конева, 1 - УТ-1/5-9 ЮМП	219		50,5	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
309	Южная	9 ЮМП	УТ-1/5-9 ЮМП - ул. Конева, 3	219		28	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
310	Южная	9 ЮМП	ул. Конева, 3	219		68,1	1 996	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
311	Южная	9 ЮМП	УТ-3/9 ЮМП - ул. Буденного, 15	159		8,9	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
312	Южная	9 ЮМП	УТ-6/9 ЮМП - УТ-6-1/9 ЮМП	219		11	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
313	Южная	9 ЮМП	УТ-6-1/9 ЮМП - УТ-5/9 ЮМП	219		17,5	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
314	Южная	9 ЮМП	УТ-5/9 ЮМП - УТ-4а/9 ЮМП	219		60,19	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
315	Южная	9 ЮМП	ул. Буденного, 11	159		138,5	1 994	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
316	Южная	9 ЮМП	УТ-3/9 ЮМП - ул. Буденного, 17	159		32,1	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
317	Южная	9 ЮМП	ул. Буденного, 17	159		73,4	1 994	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
318	Южная	9 ЮМП	ул. Буденного, 17 - ул. Буденного, 19	159		12,4	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
319	Южная	9 ЮМП	ул. Буденного, 19	159		62,5	1 994	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
320	Южная	9 ЮМП	ул. Буденного, 19 - УТ-21/9 ЮМП	159		21	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
321	Южная	9 ЮМП	УТ-21/9 ЮМП - УТ-21-1/9 ЮМП	159		8	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
322	Южная	9 ЮМП	УТ-21-1/9 ЮМП - ул. Есенина, 28	159		18,2	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
323	Южная	9 ЮМП	ул. Есенина, 28	159		55,3	1 994	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
324	Южная	9 ЮМП	ул. Есенина, 28 - УТ-20/9 ЮМП	159		11	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
325	Южная	9 ЮМП	УТ-20/9 ЮМП - ул. Есенина, 26	159		33,2	2 000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
326	Южная	9 ЮМП	УТ-19/9 ЮМП - ул. Есенина, 24	159		6,9	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
327	Южная	9 ЮМП	ул. Есенина, 24	159		58	1 997	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
328	Южная	9 ЮМП	ул. Есенина, 24 - УТ-18/9 ЮМП	159		14	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
329	Южная	9 ЮМП	УТ-18/9 ЮМП - ул. Есенина, 16	159		68	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
330	Южная	9 ЮМП	УТ-2/1-9 ЮМП - УТ-2/1а-9 ЮМП	325		16	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
331	Южная	9 ЮМП	УТ-2/1а-9 ЮМП - УТ-3/1а-9 ЮМП	325		64	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	февраль
332	Южная	9 ЮМП	ул. Есенина, 16	219		93,3	1 997	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
333	Южная	9 ЮМП	ул. Есенина, 16	159		45	1 997	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
334	Южная	10 ЮМП	УТ-21, ул. Буденного, - ул. 60 лет Октября, 1	219		21	2 000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
335	Южная	10 ЮМП	УТ-3/1-1-10 ЮМП - ул. 60 лет Октября, 3 (ДОУ № 84)	159		13	1 988	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
336	Южная	10 ЮМП	ул. 60 лет Октября, 3 (ДОУ № 84) - УТ-2/1-10 ЮМП	159		43	1 988	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
337	Южная	10 ЮМП	УТ-2/1-10 ЮМП - ул. Буденного, 2	159		30	1 988	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
338	Южная	10 ЮМП	УТ-11 - ул. 60 лет Октября, 11	159		15,6	1 988	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
339	Южная	10 ЮМП	УТ-8/25-10 ЮМП - ул. 60 лет Октября, 2	159		3	1 991	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
340	Южная	10 ЮМП	ул. 60 лет Октября, 2	159		209,2	1 991	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
341	Южная	10 ЮМП	УТ-9/10 ЮМП - ул. 60 лет Октября, 4 (школы № 43)	159		7,2	1 990	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
342	Южная	10 ЮМП	ул. 60 лет Октября, 4 (школы № 43)	159		100,8	1 990	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
343	Южная	10 ЮМП	ул. 60 лет Октября, 8 - УТ-5/25-10 ЮМП	159		16,5	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
344	Южная	10 ЮМП	УТ-5/25-10 ЮМП - ул. 60 лет Октября, 14	159		5,4	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
345	Южная	10 ЮМП	ул. 60 лет Октября, 10	159		25,7	1 987	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
346	Южная	10 ЮМП	ул. 60 лет Октября, 14	159		166,5	1 990	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
347	Южная	10 ЮМП	ул. Губкина, 31 - ТК-2/1-10 ЮМП	159		86,4	1 988	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
348	Южная	10 ЮМП	ул. Губкина, 31	159		64,3	1 995	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
349	Южная	10 ЮМП	УТ-6 - ул. Губкина, 29	159		48	2 000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
350	Южная	10 ЮМП	УТ-6 - ул. Губкина, 29	159		6	2 000	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
351	Южная	10 ЮМП	УТ-7 - через ул. Спортивная - ДК	219		95,5	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
352	Южная	10 ЮМП	ДК - ул. Спортивная, 8	219		33,8	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
353	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 8- ул. Спортивная, 10	219		60	1 996	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
354	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 12	159		212,7	1 996	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
355	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 14	159		39	1 990	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
356	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 14 - ул. Спортивная, 16	159		10	1 991	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
357	Южная	10 ЮМП	УТ-2/9-10 ЮМП - ул. Спортивная, 20	159		4,3	1 989	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
358	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 20	159		119,6	1 989	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
359	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 20	159		97,5	1 990	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
360	Южная	10 ЮМП	ул. Спортивная, 2	159		222,3	1 989	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
361	Южная	11 ЮМП	МК-1 - УТ-30-1 - ул. Буденного, 10	219		49	2 000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
362	Южная	Горького	ТК-4/Гор, 1 - ул. Горького, 67	219		5	1 997,00	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
363	Южная	Горького	ул. Горького, 67	159		40	1 977	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
364	Южная	Горького	ул. Горького, 67 - ул. Горького, 71	159		21,9	1 998	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострунном исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, подземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
365	Южная	Горького	ул. Горького, 67 - ТК-4.1/Гор, 1	159		65,8	1 993	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
366	Южная	Горького	ТК-4.1/Гор, 1 - ул. Горького, 69	159		5,7	1 993	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
367	Южная	Горького	ул. Горького, 69	159		52,5	1 993	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
368	Южная	Горького	ТК-5/Гор, 1 - через ул. Горького - УТ-1/Гор, 1	159		47	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
369	Южная	Горького	ПНС "ул. Горького, 31а" - ТК-8/Гор, 2	273/219		6,4	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
370	Южная	Горького	ТК-9/2-Гор, 2 - ТК-9/3-Гор, 2	159		133,4	1 994	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
371	Южная	Горького	ТК-9/3-Гор, 2 - ТК-9/5-Гор, 2	159		86,8	1 994	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
372	Южная	Горького	ТК-9/5-Гор, 2 - ТК-9/5.1-Гор, 2	159		84	1 994	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
373	Южная	Горького	ТК-8.1/Гор, 2 - ТК-4/Гор, 2, ул. Восточная	219		88,2	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
374	Южная	Горького	ТК-4/Гор, 2, ул. Восточная, - ТК-18/Гор, 2, ул. Лермонтова	219		281,2	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
375	Южная	Горького	ТК-8/Гор, 2 - ТК-9-6/Гор, 2	219		39,5	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
376	Южная	Горького	ТК-9-6/Гор, 2 - ТК-10/Гор, 2, ул. Розы Люксембург	219		32,85	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
377	Южная	Горького	ТК-10/Гор, 2 - ТК-11/Гор, 2	219		61	1 996	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
378	Южная	Горького	ТК-11/Гор, 2 - ТК-12/Гор, 2, 1ый переулк Лермонтова	219		152,6	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
379	Южная	Горького	ТК-12/Гор, 2 - ЦТП "Лермонтова-Глеханова"	219		52,5	1 996	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
380	Южная	Горького	МК-5/4 - ТП, ул. Щорса, 20	273		113	1 993	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
381	Южная	Горького	ТП - ТК-5/4-4-Гор, 1, ул. Щорса, 20	219		25,5	1 993	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
382	Южная	Горького	ТК-5/4-4-Гор, 1 - ул. Щорса, 16	219		6	1 993	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
383	Южная	Горького	ул. Щорса, 16	219		29	1 993	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
384	Южная	Горького	ул. Горького, 78	159		42	1 981	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
385	Южная	Горького	ул. Горького, 76	159		59	1 981	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
386	Южная	Горького	ул. Горького, 74	159		46,3	1 981	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	октябрь
387	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-21-ГШ - ул. Щорса, 39а	219		16	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
388	Южная	Г - Ш	ул. Щорса, 39а	159		61	1 997	тех. подполье	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
389	Южная	Г - Ш	ул. Щорса, 39а - ТК-5/5-20-ГШ	159		13	1 997	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
390	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-20-ГШ - ул. Губкина, 39а (гаражи)	159		45	1 997	надземная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
391	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-1-ГШ - ТК-5/5-1а-ГШ	159		11	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
392	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-1а-ГШ - ул. Щорса, 43	159		27	1 993	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
393	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-1-ГШ - ТК-5/5-1а-ГШ	219		9	2 002	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
394	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-1а-ГШ - ТК-5/5-1б-ГШ	219		29	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
395	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-1б-ГШ - ТК-5/5-7-ГШ	219		75,4	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
396	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-7-ГШ - ТК-5/5-8-ГШ	219		109,7	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
397	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-8-ГШ - через ул. Губкина - ТК-5/5-9-ГШ	219		49	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь
398	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-9-ГШ - ТК-5/5-10-ГШ	219		62,4	1 996	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	декабрь

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная, тех. подполье)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
399	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-10-ГШ - ТК-5/5-11-ГШ	219		18,5	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
400	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-11-ГШ - ТК-5/5-12-ГШ	159		60,5	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
401	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-10а-ГШ = ул. Губкина, 17в/3	219		51	1 996	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
402	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-4-ГШ - ЦТП "ул. Губкина, 42г"	219		42	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
403	Южная	Г - Ш	ЦТП "ул. Губкина, 42г" - ТК-5/5-14а-ГШ	159		53	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
404	Южная	Г - Ш	ТК-5/5-14а-ГШ - ТК-5/5-14-ГШ	159		71	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
405	Южная	ДМБ	ул. Щорса, 38	159		32	1 981	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
406	Южная	ДМБ	ул. Щорса, 38	219		281	1 981	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
407	Южная	ДМБ	ул. Щорса, 38 - ТК-5/5-2-ДМБ	219		48,8	1 981	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
408	Южная	ГМБ	ТК-6/2-1-ГМБ - ТК-1/ГМБ	219		49	2 000	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
409	Южная	ГМБ	ТК-1/ГМБ - т. вр. на ул. Архиерейская, 3 - ул. Губкина, 46 (хоз. корпус)	219		84	2 000	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
410	Западная	Салют	ТК-34/8 - ТК-34/9, ул. 5 Августа	219		41	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
411	Западная	Салют	ТК-34/9 - ТК-34/10, ул. 5 Августа	219		61,5	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
412	Западная	Салют	ТК-34/10 - ТК-34/11, ул. 5 Августа	159		106	1 995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
413	кот. "Елочка"	Елочка	ул. Волчанская, 280, - УТ-1	219		4	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	май
414	кот. "Елочка"	Елочка	УТ-1 - УТ-2	159		29,7	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	май
415	кот. "Елочка"	Елочка	УТ-2 - УТ-3	159		51,7	2 000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	май
416	Южная	Луч	МК-10 - через ул. Щорса - ТК-10/1	426		83	1 990	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
417	кот. "Семашко"	Семашко	ул. Семашко, 21, - УТ-2/Сем	219		9,5	1 996	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
418	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-2/Сем - УТ-2/1-Сем	219		34,5	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
419	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-2/1-Сем - УТ-3/Сем	219		66	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
420	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-3/Сем - УТ-4/Сем	219		50	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
421	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-4/Сем - УТ-5/Сем	219		71	1 996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
422	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-5/Сем - УТ-6/Сем	219		54,00	1996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
423	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-6/Сем - УТ-7/Сем	159		120,00	1996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
424	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-7/Сем - УТ-8/Сем	159		41,00	1996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
425	кот. "Семашко"	Семашко	УТ-8/Сем - УТ-9/Сем	159		49,00	1996	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	декабрь
426	Западная	313 квартал	ул. Щорса, 8 (ЦТП "Агрохимия")	273		74,80	2000	тех. подполье	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
427	Западная	313 квартал	МК-38 - т. вр. ул. Щорса, 2а - ТК-1/313	219		95,00	1995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
428	Западная	313 квартал	ТК-1/313 - ПНС "ул. Г. Апанасенко"	219		46,00	1995	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
429	Западная	313 квартал	ТК-1/313 - ПНС "ул. Г. Апанасенко"	273		142,00	1995	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	апрель
430	кот. "Облтбдиспансер"	Облтбдиспансер	ул. Волчанская, 292, - ТК-1/обл.тубд	159		7,00	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	май
431	кот. "Облтбдиспансер"	Облтбдиспансер	ТК-1/обл.тубд - ТК-2/обл.тубд	159		5,50	2000	канальная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	май
432	кот. "Облтбдиспансер"	Облтбдиспансер	ТК-2/обл.тубд - т. вр. на лабораторию	159		33,00	2000	надземная	Начальник отд.№2 Ношкин А.Н.	май

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
433	кот. "Широкая, 1"	Широкая, 1	ул. Широкая, 1 (котельная) до существующего ТП	159		39,35	2000	канальная	Начальник отд. №2 Ношкин А.Н.	май
ПП "Губкинская ТЭЦ"										
1	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ТК-10 до УТ-1	500	38	19	1984	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
2	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от УТ-1 до ПК-1	500	94	47	1984	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
3	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-1 до ПК-2	500	158	79	1984	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
4	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-2 до УТ-2	500	212	106	1984	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
5	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от УТ-2 до ТК-3	500	12	6	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
6	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-3 до ПК-4	500	216	108	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
7	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-4 до УТ-3	500	202	101	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
8	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от УТ-3 до ПК-5	500	72	36	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
9	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-5 до ПК-6	500	300	150	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
10	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-6 до ПК-7	500	118	59	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
11	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-7 до УТ-4 /на ПК-8 /	500	174	87	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
12	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от УТ-4 до ПК-9	500	292	146	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
13	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-9 до УТ-5	500	266	133	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
14	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от УТ-5 до ПК-10	500	54	27	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
15	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-10 до УТ-6	500	44	22	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
16	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от УТ-6 до ПК-11	500	108	54	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
17	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-13 до УТГ-22	500	560	280	1986	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
18	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от ТК-2 (ТЭЦ) до УТЛ-1	500	964	482	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
19	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-1 до УТЛ-2	500	706	353	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
20	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-2 до УТЛ-3	500	458	229	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
21	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-3 до УТЛ-4	500	12	6	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
22	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-4 до УТЛ-5	500	730	365	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
23	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-5 до УТЛ-6	500	1 222	611	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
24	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-6 до УТЛ-7	500	402	201	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
25	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Лебеди	Т/сеть от УТЛ-7 до УТЛ-9	400	1 345	672,5	1988	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
26	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от ЗГл 9, ЗГл 10 до вр. на гаражи ТЭЦ	700	128	64	1980	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
27	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от вр. на гаражи до вр. на цеха ТЭЦ	700	112	56	1980	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
28	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от вр на цеха до секц. задвижек 3М1,3М2	700	554	277	1980	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
29	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от секц. задвижек до вр. на Фабрику №2	500	18	9	1987	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
30	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от секц. задвижек до вр. на Фабрику №2	700	10	5	1987	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
31	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от вр на ф-ку до секц. задв. ЗГ1, ЗГ2 (ТК-10)	500	6	3	1996	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
32	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-ТК-10 (головной)	Т/сети от турб-го цеха до гол. задв. ЗГл 9, ЗГл 10	700	550	275	1980	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубно исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
33	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от секц.задв.ЗМ1,ЗМ2(ТК-10) до УТМ-11 (врезка на автошколеу и гараж "Водоканала")	500	1 006	503	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
34	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-11 доУТМ-12 (врезка на базу "Тортех" и "Стальмонтаж")	500	162	81	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
35	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-12 до УТМ-13 (врезка на базу ЦММ и "Белгородгеология")	500	616	308	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
36	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-13 до секционирующих задвижек ЗМ-17,ЗМ-18	500	304	152	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
37	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от секционирующих задвижек ЗМ-17,ЗМ-18 до УТМ-14 (врезка на шахту им. Губкина)	500	56	28	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
38	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-14 до УТМ-15 (врезка на автобазу и завод ЖБИ)	500	374	187	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
39	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-15 до УТМ-16 (врезка на УПТК)	500	1 536	768	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
40	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-16 до УТМ-17 (врезка на фабрику №1 и ЧП "Бердииков")	500	656	328	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
41	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-17 до УТМ-17А (врезка на гаражи ЧП"Бердииков")	500	380	190	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
42	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-17а до УТМ-18 (врезка на АК14-69)	500	300	150	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
43	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-микрорайон от ТК-10 до УТМ-19	Т/сети от УТМ-18 до УТМ-19 (секционирующие задвижки ЗМ-85,ЗМ-86)	500	110	55	1992	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
44	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-4 (УТ-29"А") до ТКС-5(УТ-29)	400	60	30	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
45	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-5 (УТ-29) до ТКС-6(УТ-30)	400	54	27	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
46	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-6 (УТ-30) до ТКС-7(УТ-31)	400	306	153	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
47	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-7 (УТ-31) до ТКС-8(УТ-32)	400	68	34	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
48	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-8 (УТ-32) до ТКС-9(УТ-33)	400	52	26	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
49	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-9 (УТ-33) до ТКС-10(УТ-34)	400	74	37	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
50	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-10(УТ-34) до ТКС-11(УТ-35)	400	48	24	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
51	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-11(УТ-35) до ТКС-12(УТ-36)	400	52	26	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
52	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-12(УТ-36) до ТКС-13(УТ-37)	400	66	33	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
53	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-13(УТ-37) до ТКС-14(УТ-38)	400	60	30	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
54	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-14(УТ-38) до ТКС-15(УТ-39)	400	64	32	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
55	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-15(УТ-39) до ТКС-16(УТ-40)	400	58	29	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
56	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-16(УТ-40) до ТКС-17(УТ-41)	400	60	30	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
57	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-17(УТ-41) до ТКС-18(УТ-42)	400	60	30	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
58	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-18(УТ-42) до ТКС-19(УТ-43)	400	76	38	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
59	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-19(УТ-43) до ТКС-20(УТ-44)	400	42	21	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
60	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-20(УТ-44) до ТКС-21(УТ-45)	400	60	30	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
61	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-21(УТ-45) до ТКС-22(УТ-46)	400	40	20	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
62	Журавлики	квартал МКР №4	Участок т/с от ТКС-22(УТ-46) до ТКС-23(УТ-47)	350	44	22	2000	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
63	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТЮЖ-38 до ТКО-54	200	28	14	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
64	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-54 до ТКО-55	200	176	88	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
65	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от Тко-55 до ТКО-56	200	170	85	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
66	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-56 до ТКО-57	200	468	234	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубно исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
67	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-57 до ТКО-58	200	60	30	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
68	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-58 до ТКО-59	200	64	32	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
69	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-59 до ТКО-60	200	223	111,5	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
70	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-60 до ТКО-61	200	125	62,5	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
71	Журавлики	магистраль по ул.Осколецкая	Т/сеть от ТКО-61 до ЦТП №8	200	12	6	1977	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
72	ГТЭЦ	квартал 6	Т/сеть от "Узла связи" до ТК-5	150	54	27	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
73	ГТЭЦ	квартал 6	Т/сеть от ТК-4 до ТК-9	150	80	40	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
74	ГТЭЦ	квартал 6	Т/сеть от ТК-5 до ТК-9	150	128	64	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
75	ГТЭЦ	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТКГ-50 до ТКГ-51	500	102	51	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
76	ГТЭЦ	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТКГ-51 до ТЮЖ-43	500	122	61	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
77	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-11 до ПК-12	500	264	132	1996	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
78	ГТЭЦ	магистраль ТЭЦ-Город	Т/сеть от ПК-12 до ПК-13	500	196	98	1996	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
79	ГТЭЦ	магистраль по ул.Комсомольская	Т/сети от ТКМ-45 до ТКМ-46	400	106	53	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
80	ГТЭЦ	магистраль по ул.Комсомольская	Т/сети от ТКМ-46 до ТКМ-47	400	54	27	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
81	ГТЭЦ	магистраль по ул.Комсомольская	Т/сети от ТКМ-47 до ЦТП №12	400	422	211	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	апрель
82	Журавлики	квартал Детская больница	Участок т/с от ТЮЖ -78 до ТК-2	150	82	41	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
83	Журавлики	квартал Детская больница	Участок т/с от ТЮЖ -78 до ТЮЖ-79	150	68	34	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
84	Журавлики	квартал Детская больница	Участок т/с от ТЮЖ -79 до ТЮЖ-80	150	86	43	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
85	Журавлики	квартал Детская больница	Участок т/с от ТЮЖ-80 до котельной	150	28	14	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
86	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от УТС-1 до УТС-2	600	260	130	1996	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
87	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от УТС-2 до ТКС-1	500	170	85	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
88	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-1 до ТКС-2	500	320	160	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
89	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-2 до ТКС-3	500	274	137	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
90	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-2 до ТКС-3	400	84	42	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
91	Журавлики	магистраль МКР №4	Участок т/с от ТКС-3 до ТКС-4	400	56	28	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
92	Журавлики	магистраль детской больницы	Участок т/с от ТЮЖ -21 до ТЮЖ-78	200	208	104	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
93	Журавлики	магистраль детской больницы	Участок т/с от ТЮЖ-78 до котельной Д/ больницы	200	200	100	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
94	Журавлики	магистраль от Свердлова до ЦТП №18	Участок т/с от ТЮЖ -59 до ЦТП №18	150	310	155	1995	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
95	Журавлики	магистраль по ул.Королева	Участок т/с от ТЮЖ -11 до ТЮЖ-72	400	420	210	1995	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
96	Журавлики	магистраль по ул.Королева	Участок т/с от ТЮЖ -72 до ТЮЖ-74	250	498	249	1995	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
97	Журавлики	магистраль по ул.Королева	Участок т/с от ТЮЖ -74 до ЦТП № 17	250	64	32	1995	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
98	Журавлики	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТЮЖ-42 до ТЮЖ-40	500	270	135	1997	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
99	Журавлики	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТЮЖ-42 до ТЮЖ-40	500	100	50	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
100	Журавлики	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТЮЖ-34 до ТЮЖ-35	500	536	268	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март

№ п/п	Контур теплоисточника	Квартал (магистраль)	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяженность, м (в однострубнои исчислении)	Протяженность, м (в двухтрубнои исчислении)	Год прокладки / ремонта	прокладки (канальная, бес-канальная, надземная)	Ответственный за организацию проведения диагностики участка тепловой сети	Месяц проведения диагностики
101	Журавлики	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТЮЖ-33 до ТЮЖ-34	500	292	146	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
102	Журавлики	магистраль по ул.Горького	Т/сеть от ТЮЖ-33 до УТС-2	500	64	32	1997	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	март
103	кот. Сапрыкино	с.Сапрыкино	Т/сеть от Котельной до УТ-1	200	671	335,5	1996	надземная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	май
104	кот. Сапрыкино	с.Сапрыкино	Т/сеть от УТ-1 до ТК-2	200	15	7,5	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	май
105	кот. Сапрыкино	с.Сапрыкино	Т/сеть от ТК-2 до ТК-3	150	124	62	1996	канальная	начальник района тепловых сетей Черных И.В.	май

ПП "ВТС"

1	кот. Центральная	ул. Пушкина, г. Валуйки	ТК1-2 - ТК1-4	219		114	1992	канальная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	март
2	кот. Центральная	ул. Калинина, г. Валуйки	ТК1-4 - ТК1-5	219		220	1992	канальная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	март
3	кот. Соцгородок	ул. Пархоменко, г. Валуйки	О2-12 - 02-13	326		37	1992	надземная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	март
4	кот. Соцгородок	ул. Пархоменко, г. Валуйки	О2-13 - ТК3-3/1	133		117	1992	бесканальная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	март
5	кот. Соцгородок	ул. Пархоменко, г. Валуйки	от О4-1 -до О4-3	219		84	1992	надземная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	декабрь
6	кот. Ленина 54	ул. Октябрьская, п. Уразово	от котельной до ТК 3	219		214	1995	канальная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	декабрь
7	кот. Центральная	ул. 1, Мая, г. Валуйки	от ТК 9 Б до ТК 10	159		77	1995	канальная	Начальник отделения т/с Валуйского РК Чекулаев Д.С.	декабрь
8	кот. Нива	пр-т Гая, п. Волоконовка	от ТК-8.1 до ТК-12	219		250	1998	канальная	Начальник отделения т/с Волоконовского РК Журавлев Д.С.	декабрь

Начальник управления эксплуатации, режимов
ТЭЦ и малой генерации


А. В. Васильев

Главный специалист отдела по эксплуатации
тепловых сетей


В. Г. Елизарова

Утверждаю:
главный инженер ПП
«Белгородская ТЭЦ»
филиала ПАО «Квадра»-
«Белгородская генерация»

А. Г. Токмаков

«15» декабря 2022 г.

График

проведения режимно-наладочных работ на котлах
ПП «Белгородская ТЭЦ» в период с 2023 по 2025 г.

№ п/п	Место установки котла	Тип котла	Марка котла	Ст. № котла	Период проведения РНР	
					Начало	Окончание
1	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (двух ходовая) топливо мазут	ПТВМ-50	1	Январь 2023	Февраль 2023
2	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (топливо газ)	КВГМ-100	4	Январь 2023	Февраль 2023
3	БТЭЦ (КТЦ)	водогрейный (топливо мазут)	КВГМ-100	4	Январь 2023	Февраль 2023
4	Котельная «Южная»	водогрейный	КВГМ-100	4	Февраль 2023	Март 2023
5	Котельная «Южная»	водогрейный	ПТВМ-50	1	Март 2023	Апрель 2023
6	Котельная «Южная»	водогрейный	ПТВМ-50	2	Март 2023	Апрель 2023
7	Котельная «Южная»	водогрейный	ПТВМ-50	3	Март 2023	Апрель 2023
8	БТЭЦ (КТЦ)	водогрейный (утилизатор)	КУВ-35,0/150	1	Сентябрь 2023	Октябрь 2023
9	БТЭЦ (КТЦ)	водогрейный (утилизатор)	КУВ-35,0/150	2	Сентябрь 2023	Октябрь 2023
10	ГТ ТЭЦ ЛУЧ	водогрейный (утилизатор)	КУВ-35,0/150	1	Октябрь 2023	Ноябрь 2023
11	ГТ ТЭЦ ЛУЧ	водогрейный (утилизатор)	КУВ-35,0/150	2	Октябрь 2023	Ноябрь 2023
12	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (двух ходовая) топливо газ	ПТВМ-50	1	Ноябрь 2024	Декабрь 2024
13	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (двух ходовая) топливо газ	ПТВМ-50	2	Ноябрь 2024	Декабрь 2024

14	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (двух ходовая) топливо газ	ПТВМ-100	3	Ноябрь 2024	Декабрь 2024
15	БТЭЦ (КТЦ)	Паровой топливо газ	ТП-50	3	Февраль 2025	Март 2025
16	БТЭЦ (КТЦ)	Паровой топливо мазут	ТП-50	3	Февраль 2025	Март 2025
17	БТЭЦ (КТЦ)	Паровой топливо газ	ТП-50	4	Февраль 2025	Март 2025
18	БТЭЦ (КТЦ)	Паровой топливо мазут	ТП-50	4	Февраль 2025	Март 2025
19	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (четырёх ходовая) топливо газ	ПТВМ-50	1	Апрель 2025	Май 2025
20	БТЭЦ (КТЦ)	Водогрейный (четырёх ходовая) топливо газ	ПТВМ-50	2	Май 2025	Июнь 2025
21	Котельная «Западная»	водогрейный	КВГМ-100	1	Ноябрь 2025	Декабрь 2025
22	Котельная «Западная»	водогрейный	КВГМ-100	2	Ноябрь 2025	Декабрь 2025
23	Котельная «Западная»	паровой	ДЕ-25-14	1	Ноябрь 2025	Декабрь 2025
24	Котельная «Западная»	паровой	ДЕ-25-14	2	Ноябрь 2025	Декабрь 2025

Примечания:

1. Наладка производится на исправном оборудовании. В случае выявления неисправности (котел, горелка, ТДМ, КИПиА, автоматика управления и безопасности) наладка прекращается до устранения дефектов с соответствующим смещением графика.

2. Наладка производится при нормальных эксплуатационных и погодных условиях. В случае невозможности проведения наладочных работ по причине погодных или эксплуатационных условий – график подлежит корректировке.

Начальник КТЦ

Р. А. Нерубенко

Начальник района котельных

Р. С. Логвинов

Начальник ГТ ТЭЦ ЛУЧ

А. И. Исаев

Согласовано:

Главный специалист ОНИИ СТИиЭ

А. А. Митрофанов

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
ПП «Городские тепловые сети»
филиала АО "Квадра"-
"Белгородская генерация"
С.В. Овчаров
« 27 » декабря 2024 г.

График

производства режимно-наладочных работ на водоподготовительном оборудовании и водно-химическому режиму котлов РГК на 2025 год.

№ п/п	Наименование котельной	Срок выполнения	Примечание
1	Магистральная 51	9 января– 31 января	
2	Школа 34	20 января – 24 февраля	
3	Б – Хмельницкого ,201	13 января – 10 февраля	
4	БЭМЗ	11 февраля – 17 марта	
5	Серафимовича 66	25 февраля – 24 марта	
6	Почтовая - Макаренко	7 апреля – 5 мая	
7	Губкина 55а	12 мая – 22 июня	
8	Губкина, 57	19 мая - 29 июня	
9	Сокол	27 мая - 24 июня	
10	Инфекционная больница	27 мая - 24 июня	
11	ЮЖД	1 июля – 30 июля	
12	ДМБ	1 июля – 30 июля	
13	Губкина 15	28 июля – 17 августа	
14	Луч 1	1 октября – 6 ноября	
15	Луч 2	12 октября – 6 ноября	
16	Семашко	23 сентября – 5 ноября	
17	Новый 2	24 ноября – 15 декабря	
18	Индустриальная	17 ноября – 8 декабря	
19	ОСПК	24 ноября – 15 декабря	
20	Школа 33	15 декабря – 30 декабря	

Корректировка графика производится при необходимости проведения ремонтных работ автоматических водоподготовительных установок.

Разработал:
Начальник
Отделения по наладке котельных



Нерубенко В. Г.

Согласовано:
Начальник РГК



Федоров А. Л.

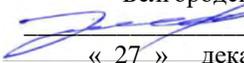
«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный инженер
 ПП «Городские тепловые сети»
 филиала АО "Квадра"-
 "Белгородская генерация"

 С.В. Овчаров
 « 27 » декабря 2024 г.

ГРАФИК
проведения наладочных работ
на котельных ПП «ГТС» в 2025 году.

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла ст. №	Месяц проведения РНР (ПНР)	Примечание
1.	Худ.галерея	GNT-513 №1,2	09.01.25-08.02.25	РНР
2.	Широкая 61	КВа-0,2 № 1,2	18.01.25-15.02.25	РНР
3.	Сокол	АВ-4 № 1,2,3,4	25.01.25-01.03.25	РНР
4.	Молодежная 22	VK-600 № 1,2	08.02.25-05.03.25	РНР
5.	Серафимовича	КВа-0,25 № 1,2,3, VK-100 №4	15.02.25-15.03.25	РНР
6.	Ватутина 226	КВГ-0,7-115 №1,2,3	24.02.25-22.03.25	РНР
7.	Мих.шоссе	КВГМ-2,32 № 2,4 КВГМ-3,48 № 3	01.03.25-29.03.25	РНР
8.	Фрунзе 222	КВЖ-0,3-95 № 1,2, КВа-0,3 № 3	01.03.25-29.03.25	РНР
9.	Б.Хмельницкого 201	КВЖ-0,3-95 №2, КВа-0,3 №1	05.03.25-29.03.25	РНР
10.	СМР-2	АВ-4 № 1,2,3	09.03.25-09.04.25	РНР
11.	БЭМЗ	АВ-4 № 1,2	15.03.25-16.04.25	РНР
12.	Школа 33	КВа-0,35 № 1, 2	22.03.25-22.04.25	РНР
13.	Губкина 55	VK-600 № 1,2,3	01.04.25-30.04.25	РНР
14.	Тимирязева	КВГ-1.1-115 №1,2	05.04.25-05.05.25	РНР
15.	Мих.шоссе	МЗК-7 (вод.) №1	26.04.25-14.05.25	РНР
16.	СМР-1	АВ-4 № 1,2,3,4	10.04.25-30.06.25	РНР
17.	Горбольница	Е -1,0-0,9 № 1,2	07.06.25-30.07.25	РНР
18.	Садовая-1	Е -1,0-0,9 № 1,2	07.06.25-30.07.25	РНР
19.	ДМБ	Е -1,0-0,9 № 1,2	27.06.25-16.07.25	РНР
20.	ЮЖД	МЗК-7(п) №1,2,3	27.06.25-16.07.25	РНР
21.	Почтовая-Макаренко	КТГ-0,5 № 1,2,3	01.07.25-30.07.25	РНР
22.	М-н Новый-2	КТГ-0,5 № 1,2	01.07.25-30.07.25	РНР
23.	3-го Интернационала	Geffen MB-1,2-500 №1	01.07.25-31.08.25	РНР
24.	Луч-1	Geffen MB-1,2-500 №1,2	01.07.25-30.07.25	РНР
25.	Луч-2	Geffen MB-1,2-500 №1	12.07.25-13.08.25	РНР
26.	Щорса 55	КВа № 1,2,3	01.07.25-31.08.25	РНР
27.	Психбольница	МЗК-7(п) №1,2	01.09.25-31.09.25	РНР
28.	Индустриальная	Baxi Luna № 1	01.10.25-20.10.25	РНР
29.	Луначарского 129а	Baxi Luna № 1,2	01.10.25-20.10.25	РНР
30.	Промышленная 2	БЭМ-007 № 1,2,3	07.10.25-25.10.25	РНР
31.	Широкая 1	КВГ-0,7-115 №1,2	14.10.25-11.11.25	РНР
32.	Губкина 57	КВЖ-0,3-95 №1,2	22.10.25-15.11.25	РНР
33.	Губкина 15	VK-1000 №1,2 VK-1500 №3	25.10.25-29.11.25	РНР
34.	Обл. туб. диспансер	КВГ-0,7-115 № 1,2,3	01.11.25-02.12.25	РНР
35.	Психбольница	ДКВР 4/13(в) № 1,2	08.11.25-09.12.25	РНР
36.	Обл. туб. диспансер	КВГМ-2,32-115 № 4,5	14.11.25-13.12.25	РНР
37.	Горзеленхоз	АВ-2 № 1, АПВ-2 № 2	20.11.25-30.12.25	РНР

Примечание: РНР - режимно-наладочные работы. ПНР - пусконаладочные работы.
 График может быть скорректирован при выполнении неотложных внеплановых работ.

Составил: Начальник Отделения
по наладке котельных



В.Г. Нерубенко

Согласовано: Начальник РГК



А.Л. Федоров

Утверждаю:
главный инженер ПП
«Губкинская ТЭЦ»
филиала АО «Квадра»-
«Белгородская генерация»


А.А. Рассохин
« 12 » 2024 г.

**График
проведения РНР котлов Района котельных
ПП «Губкинская ТЭЦ» на 2025 год**

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Количество котлов	Период проведения РНР	
				Начало	Окончание
1	Кот. Авангард 1	Ксв 1,86	2	13.01.2025	17.01.2025
2	Кот. Школа № 10	ВК-410	3	13.01.2025	17.01.2025
3	Кот. ТКУ «Орленок»	ВК-500	3	20.01.2025	24.01.2025
4	Кот. БМК-22 «Троицкий»	Eurotherm 7 (КВ-ГМ-7,56-115Н)	3	20.01.2025	24.01.2025
5	Кот. Казацкая степь дома	КЧМ-5	2	27.01.2025	31.01.2025
6	Кот. Казацкая степь школа	КЧМ-5	2	27.01.2025	31.01.2025
7	Кот. Русановка	КЧМ-5	2	27.01.2025	31.01.2025
8	Кот. Архангельское	НР-18	3	03.02.2025	07.02.2025
9	Кот. Бобровы дворы 1	GEFFEN MB	3	03.02.2025	07.02.2025

Примечания:

1. Наладка производится на исправном оборудовании. В случае выявления неисправности (котел, горелка, ТДМ, КИПиА, автоматика управления и безопасности) наладка прекращается до устранения дефектов с соответствующим смещением графика.

2. Наладка производится при нормальных эксплуатационных и погодных условиях. В случае невозможности проведения наладочных работ по причине погодных или эксплуатационных условий – график подлежит корректировке.

Зам. главного инженера по т/сетям



А.Р. Васильев

Начальник района котельных



В.В. Михайлов

Утверждаю:
Главный инженер ПП «ВТС»
Сыромятников И. А.

«11» февраля 2025г.

**График проведения режимно-наладочных испытаний
котлоагрегатов, теплообменников и систем ХВО
«Восточные тепловые сети» в отопительном сезоне 2025/2026гг.**

№№ п/п	Наименование котельной	Срок выполнения
1	2	3
I. Режимно-наладочные испытания котлоагрегатов.		
Валуйский РК		
1.	Котельная Центральная к №3 ДКВР10/13	Ноябрь 2025г.
2.	Котельная «Соцгород»	Ноябрь 2025г.
3.	Котельная «Дружба»	Ноябрь 2025г.
4.	Котельная по ул. Колхозная 30	Ноябрь 2025г.
5.	Котельная по ул. Рабочая 37	Февраль 2026г.
6.	Котельная по ул. Горького 100	Март 2026г.
Волоконовский РК		
1.	Котельная СШ №1	Октябрь 2025г.
2.	Котельная с. Волчья Александровка	Октябрь 2025г.
3.	Котельная с. Покровка	Декабрь 2025г.
4.	Котельная СШ №2	Февраль 2026г.
5.	Котельная по ул. Дзержинского 16	Март 2026г.
6.	Котельная с. Староивановка	Март 2026г.
II. Настройка работы общекотельной автоматики управления.		
1.	Котельная по ул. Островского г. Валуйки	Октябрь 2025г.
2.	Котельная с. Волчья Александровка	Октябрь 2025г.
3.	Котельная БМК-16 «Соцгород» г. Валуйки	Ноябрь 2025г.
4.	Котельная «Дружба» г. Валуйки	Ноябрь 2025г.
5.	Котельная по ул. Колхозная 30 г. Валуйки	Ноябрь 2025г.
6.	Котельная по ул. Рабочая 37 п. Уразово	Ноябрь 2025г.
7.	Котельная СШ №1	
8.	Котельная по ул. Дзержинского 16	Март 2026г.
9.	Котельная с. Староивановка	Март 2026г.
III. Корректировка работы котлоагрегатов.		
1.	Котельная по ул. Островского г. Валуйки	Октябрь 2025г.

2.	Котельная СШ №3 г. Валуйки	Октябрь 2025г.
3.	Центральная котельная котел ДКВР10/13 №1	Ноябрь 2025г.
4.	Центральная котельная котел БЭМ16/14 №2,3	Ноябрь 2025г.
5.	Котельная МПМК п. Волоконовка	Ноябрь 2025г.
IV. Режимно-наладочные испытания систем ХВО		
Валуйский РКиТС.		
1.	Центральная котельная	Октябрь 2025г.
2.	Котельная по ул. Чапаева 34	Октябрь 2025г.
3.	Котельная «Дружба»	Ноябрь 2025г.
4.	Котельная по ул. Колхозная 30	Ноябрь 2025г.
5.	Котельная по ул. Островского	Апрель 2026г.
6.	Котельная БМК-16 «Соцгород»	Апрель 2026г.
Волоконовский РК		
1.	Котельная с. Волчья Александровка	Октябрь 2025г.
2.	Котельная по ул. Ленина 81	Октябрь 2025г.
3.	Котельная с. Староивановка	Январь 2026г.
4.	Котельная с. Тишанка	Январь 2026г.
V. Приборное обследование присосов воздуха на котлоагрегатах		
Валуйский РК		
1.	Центральная котельная котел ДКВР10/13 №3	Декабрь 2025г.
2.	Центральная котельная котел БЭМ16/14 №1,2	Декабрь 2025г.
3.	Котельная по ул. Горького 100	Март 2026г.
4.	Котельная с. Казинка	Март 2026г.
5.	Котельная ЦРБ-2 п. Уразово	Март 2026г.
Волоконовский РК		
1.	Котельная ЦРБ	Февраль 2026г.

Начальник группы наладки ЭЦПП «ВТС»
Исп. Кутилин И. А.
тел. 94-82



Кутилин И. А.

**График проверки работы котлоагрегатов и систем ХВО
котельных «ВТС» на отопительный сезон 2022/2023 гг.**

№№ пп	Наименование котельной	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель
Валуйский РКиТС								
1	ЦК		■			■		
2	Ул. Курячего БМК-16		■					■
3	СШ №3	■				■		
4	Ул. Островского	■			■			■
5	Ул. Горького 100			■			■	
6	Ул. Чапаева 34	■				■		
7	Ул. Пушкина 9/1				■			■
8	Ул. Ленина 36			■			■	
9	Казначеевка	■			■			
10	Рабочая 37	■				■		
11	Ул. Ленина 54	■			■			
12	Казинка	■				■		
13	Школа с. Тимоново	■				■		
14	Райбольница №2	■				■		
15	ул. Космонавтов		■				■	
16	ЦТП-1			■				■
17	База			■				■
18	ул. Колхозная		■				■	
19	"Дружба"		■				■	
Волоконовский РКиТС								
1	ЦРБ		■				■	
2	Нива		■				■	
3	СШ №1		■				■	
4	СШ №2		■			■		
5	СПТУ с. Ютановка			■			■	
6	Покровка			■			■	
7	Волчья Александровка	■					■	

8	СШ Пятницкое						
9	СШ Репьевка						
10	Ленина 81						
11	МПИМК						
12	СШ Тишанка						
13	ДК Тишанка						
14	ТКУ 1,2 Пятницкое						
15	СШ Староивановка						
16	ул. Дзержинского						

Начальник группы наладки «ВТС»



Кутилин И. А.

Исп. Кутилин И. А.
Тел. 94-82

**Акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(АО «Квадра»)
Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

П Р И К А З

12.09.2024

№ 935-25/129-11

г. Белгород

Об аварийном резерве филиала на период ОЗП 2024-2025 годов

В целях обеспечения неотложных работ при ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах филиала в период прохождения осенне-зимнего периода 2024-2025 годов,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить сформированный номенклатурный перечень материалов и оборудования аварийного резерва филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» (Приложение №1) на общую сумму денежных средств в размере 5 323 137,39 руб. (Приложение №2).

2. Директорам производственных подразделений (далее - ПП) «Белгородская ТЭЦ» Токмакову А.Г., «Губкинская ТЭЦ» Помельникову В.Ю., «Городские тепловые сети» Амантаеву С.Н., «Восточные тепловые сети» Исламову М.В. на основе положений Регламента бизнес-процесса «Управление материалами аварийного резерва» (РП Квадра-ИА 12-005-2020):

2.1. Обеспечить хранение и учет распределенного по ПП объектового аварийного резерва на местах, определенных в производственных подразделениях.

Срок - постоянно.

2.2. Назначить ответственными лицами за надлежащее хранение и учет материалов и оборудования объектового аварийного резерва:

по ПП «Белгородская ТЭЦ» - начальника ОРО ПП «Белгородская ТЭЦ» Безъязычного А.Н.;

по ПП «Губкинская ТЭЦ» - начальника сектора МТО ОРО ПП «Губкинская ТЭЦ» Прасолову И.В.;

по ПП «Городские тепловые сети» - начальника сектора МТО ОРО ПП «Городские тепловые сети» Чистовского О.И.;

по ПП «Восточные тепловые сети» – специалиста сектора МТО ОРО ПП «Восточные тепловые сети» Шаповалову Е.В.

2.3. Обеспечить в производственных подразделениях контроль за использованием материалов и оборудования, отнесенных к объектовому аварийному резерву.

Срок – постоянно

2.4. Назначить ответственными лицами за использование материалов и оборудования объектового аварийного резерва:

по ПП «Белгородская ТЭЦ» - главного инженера ПП «Белгородская ТЭЦ» Логвинова Р.С.;

по ПП «Губкинская ТЭЦ» - главного инженера ПП «Губкинская ТЭЦ» Рассохина А.А.;

по ПП «Городские тепловые сети» - главного инженера ПП «Городские тепловые сети» Овчарова С.В.;

по ПП «Восточные тепловые сети» – главного инженера ПП «Восточные тепловые сети» Сыромятникова И.А.

2.5. Выпуск материальных ценностей из аварийного резерва осуществлять: в порядке временного заимствования; в связи с заменой.

2.6. В случае производственной необходимости согласовывать с заместителем управляющего директора - главным инженером филиала Горловым В.Т. вопросы о заимствовании или замене материальных ценностей из объектового аварийного резерва, а также подавать предложения о закупке и закладке материальных ценностей в объектовый аварийный резерв.

2.7. По окончании ОЗП 2024-2025 годов материалы и оборудование объектового аварийного резерва использовать в ремонтной программе 2025 года.

2.8. По результатам анализа прохождения ОЗП 2024-2025 годов пересмотреть количество и номенклатуру объектового аварийного резерва.

2.9. Назначить ответственными лицами за своевременный пересмотр материалов и оборудования объектового аварийного резерва:

по ПП «Белгородская ТЭЦ» - главного инженера ПП «Белгородская ТЭЦ» Логвинова Р.С.;

по ПП «Губкинская ТЭЦ» - главного инженера ПП «Губкинская ТЭЦ» Рассохина А.А.;

по ПП «Городские тепловые сети» - главного инженера ПП «Городские тепловые сети» Овчарова С.В.;

по ПП «Восточные тепловые сети» – главного инженера ПП «Восточные тепловые сети» Сыромятникова И.А.

2.10. Ежемесячно предоставлять в отдел ремонтов управления ремонтов, технического перевооружения и реконструкции филиала (на электронные адреса Malikov_AA@belgorod.quadra.ru, Degtyareva_NV@belgorod.quadra.ru) и в управление закупок и материально-технического обеспечения филиала (на электронный адрес Zhdanova_ED@belgorod.quadra.ru) отчетность подразделения о наличии материальных ценностей аварийного резерва и их движении.

Срок - до 6 числа месяца, следующего за отчетным

3. Начальнику отдела ремонтов УРТПиР филиала Маликову А.А.:

3.1. Обеспечить контроль за наличием и движением материальных ценностей аварийного резерва филиала.

Срок – ежемесячно

3.2. Информировать о состоянии аварийного резерва заместителя управляющего директора - главного инженера филиала Горлова В.Т.

Срок – ежемесячно

4. В связи с изданием настоящего приказа признать утратившим силу приказ филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация» от 29.09.2023 № 935-25-122-П «Об аварийном ремонтном резерве на период ОЗП 2023-2024 годов».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель
управляющего директора
филиала - главный
инженер



В.Т. Горлов

Список рассылки

к приказу филиала АО «Квадра»-«Белгородская генерация»

от 18.05.2024 № 935-25/128-11

1. Директор ПП «Белгородская ТЭЦ» Токмаков А.Г.
2. Директор ПП «Губкинская ТЭЦ» Помельников В.Ю.
3. Директор ПП «Городские тепловые сети» Амантаев С.Н.
4. Директор ПП «Восточные тепловые сети» Исламов М.В.
5. Главный инженер ПП "Белгородская ТЭЦ" Логвинов Р.С.
6. Главный инженер ПП "Губкинская ТЭЦ" Рассохин А.А.
7. Главный инженер ПП "Городские тепловые сети" Овчаров С.В.
8. Главный инженер ПП "Восточные тепловые сети" Сыромятников И.А.
9. Начальник ОРО ПП "Белгородская ТЭЦ" Безъязычный А.Н.
10. Начальник сектора МТО ОРО ПП "Губкинская ТЭЦ" Прасолова И.В.
11. Начальник сектора МТО ОРО ПП "Городские тепловые сети" Чистовский О.И.
12. Специалист сектора МТО ОРО ПП "Восточные тепловые сети" Шаповалова Е.В.
13. Начальник УЗиМТО филиала Жданова Е.Д.
14. Начальник отдела ремонтов УРТПиР филиала Маликов А.А.
15. Ведущий специалист отдела ремонтов УРТПиР филиала Дегтярёва Н.В.

Приложение №1

УТВЕРЖДЕН
приказом филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»

от 18.08 2024 г. № 935-25/120-17

Номенклатурный перечень материалов и оборудования аварийного резерва под прохождение ОЗП 2024-2025 годов
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед.-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Производственное подразделение "Белгородская ТЭЦ"			(Объектовый аварийный резерв)												
1	0378643	Вентили	Вентиль 15с27нж ф32/63	ГОСТ 9544-93	шт	1	3 633,84	3 633,84	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
2	0029749	Вентили	Вентиль 15с52нж 11 Ду25 Ру63	ГОСТ 9544-93	шт	1	2 796,61	2 796,61	2010	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
3	0029749	Вентили	Вентиль под прив. 15с52нж Ду25 Ру 63	ГОСТ 9544-93	шт	1	6 355,93	6 355,93	2012	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
4	0363093	Вентили	Вентиль 589-10-0	ГОСТ 9544-93	шт	2	1 870,34	3 740,68	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
5	0003850	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с41нж Ду 100/16	ГОСТ 9544-93	шт	1	3 542,37	3 542,37	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
6	322422*	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с41нж Ду 250/16	ГОСТ 9544-93	шт	1	33 440,00	33 440,00	2010	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
7	0316161	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с41нж Ду 80	ГОСТ 9544-93	шт	1	2 906,78	2 906,78	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
8	0003850	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с41нж ф100/16	ГОСТ 9544-93	шт	1	4 500,00	4 500,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
9	0316161	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с41нж ф80/16	ГОСТ 9544-93	шт	1	3 260,00	3 260,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
10	0001780	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с41нж Ду 300 Ру 16	ГОСТ 9544-93	шт	1	43 186,44	43 186,44	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
11	322421*	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с564нж Ду 400 Ру 25	ГОСТ 9544-93	шт	1	88 119,92	88 119,92	2010	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
12	0392383	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с964нж Ду 500	ГОСТ 9544-93	шт	1	146 067,80	146 067,80	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
13	0001536	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30с65нж Ф150 Ру25	ГОСТ 9544-93	шт	1	14 705,08	14 705,08	2011	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
14	0368840	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30ч 6 бр Ду 100	ГОСТ 9544-93	шт	1	1 711,86	1 711,86	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
15	0370803	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30ч 6 бр Ду 150	ГОСТ 9544-93	шт	1	3 211,86	3 211,86	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
16	0366941	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30ч 6 бр Ду 200	ГОСТ 9544-93	шт	1	6 381,36	6 381,36	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.
17	0368840	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 30ч 6бр ф100	ГОСТ 9544-93	шт	2	1 300,59	2 601,18	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безъязычный А.Н.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПИ	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
18	507060*0011	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 31ч6бр ф50	ГОСТ 9544-93	шт	3	691,12	2 073,37	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
19	507060*0012	Задвижки стальные, чугунные	Задвижка 31ч6бр ф80 Ру10	ГОСТ 9544-93	шт	1	1 122,59	1 122,59	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
20	322207*	Затворы, клапаны, краны	ЗАТВОР поворотный диск.межфланц. DN 200мм с КОФ	ГОСТ 9544-93	шт	2	22 500,00	45 000,00	2019	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
21	0002548	Затворы, клапаны, краны	Клапан 16кч11р Ду32	ГОСТ 9544-93	шт	1	148,32	148,32	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
22	0007403	Затворы, клапаны, краны	Кран 11627п Ду40 Ру16	ГОСТ 9544-93	шт	3	554,96	1 664,89	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
23	0003873	Затворы, клапаны, краны	Кран 116386к ф15	ГОСТ 9544-93	шт	5	130,93	654,67	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
24	322341*	Затворы, клапаны, краны	Кран 11с42п ф100	ГОСТ 9544-93	шт	1	4 274,60	4 274,60	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
25	322340*	Затворы, клапаны, краны	Кран 11с42п ф50	ГОСТ 9544-93	шт	1	2 575,00	2 575,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
26	322724*	Кабельная продукция	Кабель ААБп 3х240-10	ГОСТ 18410-73	м	20,000	521,10	10 421,95	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
27	0036415	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Круг 50мм Ст.3	ГОСТ 2590-71 Ст3 ГОСТ 535-58	тн	0,090	18 164,84	1 634,84	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
28	0037380	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Круг ст. 40мм Ст.3	ГОСТ 2590-71 Ст3 ГОСТ 535-58	тн	0,117	18 528,97	2 167,89	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
29	0347185	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Лист ст. 3мм 1250-2500 Ст.3	ГОСТ 19903-74/Ст3 ГОСТ 14637-89	тн	0,075	18 635,60	1 397,67	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
30	0347185	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Лист г/к 3*1250*2500 ст. 3сп/пс	ГОСТ 19903-74/Ст3 ГОСТ 14637-89	тн	0,075	23 898,27	1 792,37	2012	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
31	0006183	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Уголок 25*25*4 Ст.3	ГОСТ 8509-93	тн	0,306	22 669,48	6 936,86	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
32	0037098	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Швеллер 14 Ст.3	ГОСТ 8240-97	тн	0,470	19 398,30	9 117,20	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
33	0037021	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Швеллер ст.г/к 12 Ст.3сп/пс	ГОСТ 8240-97	тн	0,254	20 762,72	5 273,73	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
34	0211607	Металлопрокат, сетка "Рабица"	Швеллер ст.г/к 18 Ст.3	ГОСТ 8240-97	тн	0,18	21 271,17	3 828,81	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
35	0361658	Трубная продукция	Труба d159x6. 12X18Н10Т	ГОСТ 9941-81 ст.12X18Н10Т	кг	140,000	233,07	32 629,80	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
36	0360656	Трубная продукция	Труба ВГП Ф 108*4 Ст.20	ГОСТ 3262-75	тн	0,113	23 305,04	2 633,47	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
37	514838*0006	Трубная продукция	Труба оребренная 38x3,0 Ст.20	З/Ч для ГТУ	шт	5	4 952,16	24 760,80	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
38	0409118	Трубная продукция	Труба ЭСВ 159*4,5 Ст.20	ГОСТ 8732-77	тн	0,195	21 822,05	4 255,30	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
39	0360558	Трубная продукция	Труба ф 15*2,8 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,179	17 544,93	3 140,54	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
40	0360586	Трубная продукция	Труба ф 20*2,8 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,042	22 100,00	928,20	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
41	0360563	Трубная продукция	Труба ф 25*3,2 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,189	17 861,02	3 375,74	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед.-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
42	0360262	Трубная продукция	Труба ВГП ф32*2,8 Ст.20	ГОСТ 3262-75	тн	0,071	18 504,93	1 313,85	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
43	0360367	Трубная продукция	Труба ф 40*3,5 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,180	17 457,67	3 142,38	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
44	0409113	Трубная продукция	Труба ф 57*3,5 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,185	22 457,62	4 154,66	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
45	0360241	Трубная продукция	Труба ф 720*8 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,400	9 916,68	3 966,67	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
46	321949*	Трубная продукция	Труба ф159*7 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,395	39 279,66	15 515,47	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
47	321947*	Трубная продукция	Труба ф194*8 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,400	10 607,96	4 243,18	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
48	0361966	Трубная продукция	Труба Ф28*3 Ст.20	ТУ 14-3-190 ст20	тн	0,204	72 203,38	14 729,49	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
49	0361650	Трубная продукция	Труба Ф32*3 12Х1МФ	ТУ 14-3Р-55-2001	тн	0,218	90 677,98	19 767,80	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
50	0361903	Трубная продукция	Труба ф325*8 Ст.20	ГОСТ 8732-78	тн	0,465	46 864,41	21 791,96	2012	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
51	0361828	Трубная продукция	Труба ф60*4 Ст.20	ТУ 14-3-190 ст20	тн	0,200	72 203,40	14 440,68	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
52	0360151	Трубная продукция	Труба ф76*3,5 Ст.2ПС	ГОСТ 10704-91	тн	0,061	22 203,44	1 354,41	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
53	321950*	Трубная продукция	Труба ф83*4,5 Ст.20	ТУ 14-3-190 ст20	тн	0,227	72 203,39	16 390,17	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
54	322815*	Фланцы	Фланец 100х16 мм 1-100-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	261,87	523,73	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
55	322815*	Фланцы	Фланец 100х16 мм 1-100-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	381,36	762,71	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
56	322834*	Фланцы	Фланец 1-150-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	6	475,09	2 850,56	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
57	322820*	Фланцы	Фланец 1-200-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	721,44	1 442,88	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
58	322837*	Фланцы	Фланец 1-250-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	4	1 346,10	5 384,41	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
59	322840*	Фланцы	Фланец 1-80-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	6	193,56	1 161,36	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
60	322844*	Фланцы	Фланец 1-32-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	79,43	158,86	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
61	322818*	Фланцы	Фланец 1-400-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	3 940,68	7 881,36	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
62	322818*	Фланцы	Фланец 1-400-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	3 404,83	6 809,66	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
63	322850*	Фланцы	Фланец 1-500-16 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	2	6 220,34	12 440,68	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
64	322849*	Фланцы	Фланец 1-600-25 ст.20	ГОСТ 12820-80	шт	4	10 169,49	40 677,97	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
65	0032851	Отводы стальные	Отвод стальной 90-426х10 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	6 161,02	12 322,03	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
66	0154867	Отводы стальные	Отвод стальной 90-273х10 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	4	1 826,27	7 305,08	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
67	0007032	Отводы стальные	Отвод стальной 90-273х6,3 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	1 728,34	3 456,68	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
68	0348936	Отводы стальные	Отвод стальной 90-530х10 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	8 830,51	17 661,02	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
69	0001785	Отводы стальные	Отвод стальной 90-325х10 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	2 661,02	5 322,03	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
70	0098347	Отводы стальные	Отвод стальной 90-133х5 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	4	273,06	1 092,24	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
71	0031758	Отводы стальные	Отвод стальной 90-159х6 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	470,64	941,28	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
72	0224230	Отводы стальные	Отвод стальной П 90-159х6-20 ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	392,77	785,54	2012	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
73	0006632	Отводы стальные	Отвод стальной 90-76х4 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	4	65,30	261,19	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
74	0036606	Отводы стальные	Отвод стальной 90-219х8 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	872,88	1 745,76	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
75	0224374	Отводы стальные	Отвод стальной 90-76х5 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	54,12	54,12	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
76	0031758	Отводы стальные	Отвод стальной 90-159х6 Ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	3	253,15	759,45	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
77	323256*	Подшипники	Подшипник 170317	ГОСТ 520-2002	шт	2	12 636,00	25 272,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
78	0026022	Подшипники	Подшипник 2218	ГОСТ 520-2002	шт	3	1 000,00	3 000,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
79	0384052	Подшипники	Подшипник 2319	ГОСТ 520-2002	шт	2	847,20	1 694,39	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
80	0000166	Подшипники	Подшипник 2320	ГОСТ 520-2002	шт	1	1 193,62	1 193,62	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
81	323257*	Подшипники	Подшипник 2324М	ГОСТ 520-2002	шт	2	2 129,96	4 259,92	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
82	323258*	Подшипники	Подшипник 30-3626КН	ГОСТ 520-2002	шт	1	4 158,21	4 158,21	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
83	0004867	Подшипники	Подшипник 305	ГОСТ 520-2002	шт	1	58,50	58,50	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
84	0004884	Подшипники	Подшипник 306	ГОСТ 520-2002	шт	1	41,88	41,88	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
85	323259*	Подшипники	Подшипник 307 А	ГОСТ 520-2002	шт	1	56,53	56,53	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
86	0003463	Подшипники	Подшипник 308	ГОСТ 520-2002	шт	2	115,88	231,75	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
87	323260*	Подшипники	Подшипник 309А	ГОСТ 520-2002	шт	2	102,96	205,92	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
88	0004870	Подшипники	Подшипник 310	ГОСТ 520-2002	шт	1	116,67	116,67	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
89	0323030	Подшипники	Подшипник 311	ГОСТ 520-2002	шт	2	148,69	297,38	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
90	0004307	Подшипники	Подшипник 315	ГОСТ 520-2002	шт	2	294,36	588,72	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.
91	323261*	Подшипники	Подшипник 317а	ГОСТ 520-2002	шт	1	385,91	385,91	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безязычный А.Н.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед.-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
92	0003947	Подшипники	Подшипник 319	ГОСТ 520-2002	шт	2	538,48	1 076,95	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
93	0004874	Подшипники	Подшипник 322	ГОСТ 520-2002	шт	2	1 136,78	2 273,55	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
94	0004235	Подшипники	Подшипник 324	ГОСТ 520-2002	шт	3	1 376,10	4 128,29	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
95	0005499	Подшипники	Подшипник 3536	ГОСТ 520-2002	шт	2	6 258,47	12 516,94	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
96	0155543	Подшипники	Подшипник 3618Н	ГОСТ 520-2002	шт	2	1 138,27	2 276,54	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
97	0384086	Подшипники	Подшипник 407	ГОСТ 520-2002	шт	5	237,29	1 186,45	2011	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
98	323262*	Подшипники	Подшипник 407АК	ГОСТ 520-2002	шт	2	165,36	330,71	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
99	323263*	Подшипники	Подшипник 408 АК	ГОСТ 520-2002	шт	2	168,05	336,09	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
100	0202458	Подшипники	Подшипник 409	ГОСТ 520-2002	шт	4	103,00	412,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
101	323265*	Подшипники	Подшипник 6-46208АЛ	ГОСТ 520-2002	шт	2	161,39	322,78	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
102	323266*	Подшипники	Подшипник В6-180314АКШ	ГОСТ 520-2002	шт	1	624,77	624,77	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
103	323267*	Подшипники	Подшипник в6-303АШ	ГОСТ 520-2002	шт	1	25,23	25,23	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
104	333745*	Уплотнительные материалы	Фторопласт (листовой 2мм.)	ГОСТ 13744-87	кг	5,000	574,58	2 872,87	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
105	333749*	Уплотнительные материалы	Фторопласт ф30 мм	ТУ-7-05-820-71	кг	4,520	373,42	1 687,83	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
106	0138998	Уплотнительные материалы	Фторопласт Ф80 мм	ТУ-7-05-820-71	кг	6,800	373,42	2 539,23	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
107	0043168	Уплотнительные материалы	Фторопласт (листовой 4мм)	ГОСТ 13744-87	кг	2,500	310,00	775,00	2009	ПП БТЭЦ	ТЭЦ	осн.и вспом. оборуд. цехов	на период ОЗП	Центральный склад ПП БТЭЦ	Безьязычный А.Н.
ИТОГО: по ПП "Белгородская ТЭЦ"			(Объектовый аварийный резерв)					869 528,27							
Производственное подразделение "Губкинская ТЭЦ"			(Объектовый аварийный резерв)												
1	0003850	Задвижки	Задвижка 30с41нж Ду 100 Ру16	ГОСТ 9544-93	шт.	1	2 761,96	2 761,96	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКиТС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
2	0089904	Задвижки	Задвижка 30с 41нж Ду 150 Ру16	ГОСТ 9544-93	шт.	1	5 261,21	5 261,21	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКиТС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
3	0382354	Задвижки	Задвижка 30ч 6бр Ду 200 Ру10 с КОФ	ГОСТ 9698-86	шт	1	5 710,00	5 710,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	трубопроводы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
4	0132984	Задвижки	Задвижка 30ч6бр Ду100 Ру10	ГОСТ 9544-93	шт.	2	1 914,27	3 828,53	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКиТС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
5	0370803	Задвижки	Задвижка 30ч6бр Ду150 Ру10	ГОСТ 9544-93	шт.	2	1 786,34	3 572,68	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКиТС, к. п. Троицкий, КТЦ и к. Журавлики	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
6	0421413	Задвижки	Задвижка 30ч6бр Ду50 Ру10 с КОФ	ГОСТ 9544-93	шт.	2	1 475,02	2 950,03	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКиТС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7	0138784	Задвижки	Задвижка 30ч6бр Ду 80 Ру10	ГОСТ 9544-93	шт.	2	1 576,39	3 152,78	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
8	0000879	Клапаны, краны	Клапан (вентиль) запорный 15кч18п(ЗЗП) Ду40	ГОСТ 23405-78	шт	2	239,37	478,74	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
9	0224226	Отводы стальные	Отвод П 90-108х6-20 ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт.	2	174,72	349,44	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
10	0224230	Отводы стальные	Отвод П 90-159х6-20 ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт.	2	422,83	845,66	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
11	0126860	Отводы стальные	Отвод П 90-57х5-20 ст.ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт.	2	50,10	100,20	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
12	0036606	Отводы стальные	Отвод П 90-219х8,0 ст.20	ГОСТ 17375-2001	шт	2	570,94	1 141,88	2016	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	трубопроводы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
13	0008315	Отводы стальные	Отвод П 90-89х3,5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт.	2	73,73	147,46	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
14	0008685	Отводы стальные	Отвод П 90-76х3,5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт.	2	57,36	114,72	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
15	0229441	Отводы стальные	Отвод П 90-530*10 ст. 09Г2С	ГОСТ 17375-2001	шт.	1	15 015,85	15 015,85	2019	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
16	322174*	Отводы стальные	Отвод П 90-720*12 ст. 20	ГОСТ 30753-2001	шт	2	26 520,17	53 040,34	2019	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
17	323268*	Подшипники	Подшипник 1216	ГОСТ 520-2002	шт	2	211,72	423,45	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
18	0029023	Подшипники	Подшипник 1316	ГОСТ 520-2002	шт	1	586,45	586,45	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
19	0000922	Подшипники	Подшипник 38204	ГОСТ 520-2002	шт	1	482,97	482,97	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
20	0029590	Подшипники	Подшипник 53612	ГОСТ 520-2002	шт	1	57,03	57,03	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
21	0028534	Подшипники	Подшипник 53616	ГОСТ 520-2002	шт	1	260,35	260,35	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
22	515486*0019	Подшипники	Подшипник 180202 АС17	ГОСТ 520-2011	шт.	1	11,31	11,31	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
23	0002287	Подшипники	Подшипник 180306	ГОСТ 520-2011	шт	1	210,00	210,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
24	0095112	Подшипники	Подшипник 180605	ГОСТ 520-2002	шт	1	103,90	103,90	2012	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
25	323275*	Подшипники	Подшипник 180607 АС17	ГОСТ 520-2011	шт	1	183,53	183,53	2013	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
26	0002915	Подшипники	Подшипник 180609	ГОСТ 520-2002	шт	1	279,66	279,66	2011	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
27	0020859	Подшипники	Подшипник 180610	ГОСТ 520-2011	шт	1	638,00	638,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
28	0008835	Подшипники	Подшипник 180612	ГОСТ 520-2002	шт	1	476,27	476,27	2011	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
29	0061794	Подшипники	Подшипник 222	ГОСТ 520-2011	шт	1	1 953,00	1 953,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
30	0019051	Подшипники	Подшипник 2222	ГОСТ 520-2011	шт	1	2 079,00	2 079,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
31	515486*0020	Подшипники	Подшипник 2314 КМ	ГОСТ 520-2002	шт	1	497,83	497,83	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к.Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
32	0000165	Подшипники	Подшипник 2318	ГОСТ 520-2002	шт	1	1 430,06	1 430,06	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
33	0384052	Подшипники	Подшипник 2319	ГОСТ 520-2002	шт	1	1 372,88	1 372,88	2011	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
34	0000166	Подшипники	Подшипник 2320	ГОСТ 520-2002	шт	1	714,83	714,83	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
35	0004867	Подшипники	Подшипник 305	ГОСТ 520-2011	шт	1	88,00	88,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
36	0004884	Подшипники	Подшипник 306	ГОСТ 520-2011	шт	1	125,00	125,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
37	0004868	Подшипники	Подшипник 307	ГОСТ 520-2011	шт	1	178,00	178,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
38	0003464	Подшипники	Подшипник 309	ГОСТ 520-2011	шт	1	294,00	294,00	2019	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
39	0004870	Подшипники	Подшипник 310	ГОСТ 520-2002	шт	1	111,65	111,65	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
40	0004087	Подшипники	Подшипник 312	ГОСТ 520-2002	шт	1	196,20	196,20	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
41	323261*	Подшипники	Подшипник 317А	ГОСТ 520-2002	шт	1	332,18	332,18	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
42	0003946	Подшипники	Подшипник 318	ГОСТ 520-2002	шт	1	590,62	590,62	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
43	0003556	Подшипники	Подшипник 32310	ГОСТ 520-2002	шт	2	393,90	787,79	2012	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
44	0002415	Подшипники	Подшипник 410	ГОСТ 520-2002	шт	2	350,31	700,61	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
45	0005888	Подшипники	Подшипник 412	ГОСТ 520-2002	шт	2	444,58	889,15	2012	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
46	0003793	Подшипники	Подшипник 6-180208	ГОСТ 520-2011	шт.	1	50,69	50,69	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
47	0208490	Подшипники	Подшипник 6-180306	ГОСТ 520-2011	шт.	1	51,96	51,96	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
48	0006806	Подшипники	Подшипник 6-180310	ГОСТ 520-2011	шт.	1	141,38	141,38	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
49	323264*	Подшипники	Подшипник 6317	ГОСТ 520-2002	шт	1	494,07	494,07	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
50	0018151	Подшипники	Подшипник 7204	ГОСТ 520-2002	шт	2	60,66	121,32	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ и к. Журавл.	насосы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
51	0394532	Подшипники	Подшипник 180508	ГОСТ 520-2011	шт.	1	85,20	85,20	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
52	0365579	Электротехнические материалы	Реле промежуточное РП-25-220	ГОСТ 17516.1-90	шт	2	532,00	1 064,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
53	0016895	Электротехнические материалы	Реле РВ-01	ГОСТ 15150-69	шт	1	1 762,00	1 762,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
54	0411171	Электротехнические материалы	Реле РВ-112 0,1-1,3С	ГОСТ 15150-69	шт	1	1 955,00	1 955,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
55	0416205	Электротехнические материалы	Реле РВ-128 0,25-3С	ГОСТ 15150-69	шт	1	1 955,00	1 955,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
56	513315*0028	Электротехнические материалы	Реле РН-53-32	ГОСТ 15150-69	шт	1	810,00	810,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
57	0364315	Электротехнические материалы	Реле РН-54-320	ГОСТ 15150-69	шт	1	810,00	810,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
58	0304469	Электротехнические материалы	Реле РПУ-2	ГОСТ 15150-69	шт	1	850,00	850,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
59	0386749	Электротехнические материалы	Реле РСН-14	ГОСТ 15150-69	шт	1	2 959,00	2 959,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
60	322731*	Электротехнические материалы	Реле РТ-40/50 12,5-50А	ГОСТ 17516.1-90	шт	1	880,00	880,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
61	0364616	Электротехнические материалы	Реле РУ-21/0,016А	ГОСТ 15150-69	шт	1	480,00	480,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
62	323534*	Электротехнические материалы	Реле РУ-21/0,025А	ГОСТ 15150-69	шт	1	480,00	480,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
63	0262046	Электротехнические материалы	Реле тока РН-53/200 УХЛ4	ГОСТ 17516.1-90	шт	1	810,00	810,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
64	0254927	Электротехнические материалы	Реле указательное РУ-21 1А УХЛ4	ГОСТ 17516.1-90	шт	1	480,00	480,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	СРЗАИ	Релейная защита	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
65	515475*0003	Электротехнические материалы	Механизм МЭО-100/25-0,25И-99К	ТУ 311-49.007-91	шт	1	15 160,51	15 160,51	2009	ПП "ГТЭЦ"	ЦТАИ	оборудование ЦТАИ	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
66	0085106	Электротехнические материалы	Указатель положения ДУП-М	ТУ25-02.190722-78	шт	1	1 525,42	1 525,42	2009	ПП "ГТЭЦ"	ЦТАИ	Оборудование ЦТАИ	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
67	0089853	Муфты кабельные	Муфта кабел. концевая 3КВТПН10-35-50	ГОСТ 8954-75	шт	1	1 248,00	1 248,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
68	0210500	Муфты кабельные	Муфта 3КВТп-10-(25-50)(М)	ГОСТ 8954-75	шт	1	1 516,10	1 516,10	2024	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
69	0053558	Муфты кабельные	Муфта кабел. концевая 3КНТПН-10-150-240	ГОСТ 8954-75	шт	2	1 505,20	3 010,40	2009	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
70	0210552	Муфты кабельные	Муфта кабельн. 10СТП(тк)-3х(70-120) с СБ	ГОСТ 8954-75	шт	1	2 499,75	2 499,75	2014	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
71	0013393	Муфты кабельные	Муфта кабельная концевая КНтп-10-70/120	ГОСТ 8954-75	шт	1	1 805,00	1 805,00	2011	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
72	515483*0048	Муфты кабельные	Муфта кабельная соедин. 3СТП10 -35-50	ГОСТ 8954-75	шт	2	2 363,00	4 726,00	2009	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
73	0322435	Муфты кабельные	Муфта кабельная соединительная 4СТп-в-25/50	ГОСТ 8954-75	шт	2	1 855,00	3 710,00	2011	ПП "ГТЭЦ"	Электроцех	кабель.линии	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
74	321948*	Трубная продукция	Труба КВД 20х3 Ст.20	ТУ 14-3Р-55-01	тн	0,155	100 847,42	15 631,35	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ	трубопроводы, котлы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
75	0360249	Трубная продукция	Труба КВД 38х4 Ст.20	ТУ 14-3Р-55-01	тн	0,100	166 949,10	16 694,91	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ	трубопроводы, котлы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
76	331748*	Трубная продукция	Труба КВД 83х4 Ст.20	ТУ 14-3Р-55-01	тн	0,300	41 525,43	12 457,63	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ	котлы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
77	503327*	Трубная продукция	Труба КВД 60х4 Ст.20	ТУ 14-3Р-55-01	тн	0,300	44 915,23	13 474,57	2009	ПП "ГТЭЦ"	КТЦ	котлы	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
78	321946*	Трубная продукция	Труба ВГП 140х5 ст.3	ГОСТ 3262-75	тн	0,451	35 500,78	16 010,85	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
79	0360262	Трубная продукция	Труба ВГП 32х2,8 ст.3	ГОСТ 3262-75	тн	0,067	38 740,00	2 595,58	2018	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
80	0360367	Трубная продукция	Труба ВГП 40х3,5 ст.3	ГОСТ 3262-75	тн	0,046	23 092,83	1 062,27	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.
81	0360549	Трубная продукция	Труба ВГП 50х3,5 ст.3	ГОСТ 3262-75	тн	0,058	23 092,93	1 339,39	2016	ПП "ГТЭЦ"	РКитС, к. п. Троицкий	Тепловая сеть, котельные	на период ОЗП	ПП "ГТЭЦ" ав.склад	Прасолова И.В.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	0360558	Трубная продукция	Труба ВГП 15x2,8 ст. 20	ГОСТ 3262-75	тн	0,050	22 578,60	1 128,93	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
2	0360586	Трубная продукция	Труба ВГП 20x2,8 ст. 20	ГОСТ 3262-75	тн	0,041	22 578,29	925,71	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
3	0360563	Трубная продукция	Труба ВГП 25x3,2 ст. 20	ГОСТ 3262-75	тн	0,050	28 400,60	1 420,03	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
4	0360581	Трубная продукция	Труба ВГП 32x3,2 ст. 20	ГОСТ 3262-75	тн	0,445	35 770,34	15 917,80	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
5	0360367	Трубная продукция	Труба ВГП 40x3,5 ст. 20	ГОСТ 3262-75	тн	0,142	34 686,61	4 925,50	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
6	0360914	Трубная продукция	Труба БШГД 42x4 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,205	45 440,98	9 315,40	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
7	0436893	Трубная продукция	Труба ЭСВ 57x4 ст. 20	ГОСТ 10704-91	тн	0,419	35 571,53	14 904,47	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
8	0436893	Трубная продукция	Труба ЭСВ 57x4 ст. 20	ГОСТ 10704-91	тн	0,179	34 686,59	6 208,90	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
9	0360906	Трубная продукция	Труба БШГД 76x4 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,604	30 530,66	18 440,52	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
10	0360388	Трубная продукция	Труба КВД 76x5 ст. 20	ТУ 14-3Р-55-2001	тн	0,070	32 250,00	2 257,50	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
11	0361243	Трубная продукция	Труба БШГД 89x5 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,703	30 530,66	21 463,05	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
12	0360425	Трубная продукция	Труба БШГД 108x5 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,650	30 530,66	19 844,93	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
13	0361937	Трубная продукция	Труба БШГД 133x5 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,580	30 530,66	17 707,79	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
14	0360275	Трубная продукция	Труба БШГД 159x6 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,485	30 530,66	14 807,37	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
15	0361043	Трубная продукция	Труба БШГД 219x7 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	0,820	36 920,80	30 275,06	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
16	360163	Трубная продукция	Труба БШГД 273x8 ст. 20	ГОСТ 8732-78	тн	1,255	59 872,88	75 140,46	2018	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
17	0000961	Отводы стальные	Отвод 90-57x5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	штг	4	48,68	194,72	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
18	0006632	Отводы стальные	Отвод 90-76x4 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	штг	1	40,84	40,84	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
19	0008685	Отводы стальные	Отвод 90-76x3,5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	штг	3	80,43	241,29	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
20	0009469	Отводы стальные	Отвод 90-89x4 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	штг	2	52,83	105,66	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
21	0003986	Отводы стальные	Отвод 90-108x5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	5	226,63	1 133,15	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
22	0023755	Отводы стальные	Отвод 90-133x4 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	4	242,97	971,88	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
23	322179*	Отводы стальные	Отвод 90-168,3x7,1 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	999,60	999,60	2017	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
24	0034066	Фланцы	Фланец 1-50-10 (ст.20)	ГОСТ 33259-2015	шт	7	180,63	1 264,41	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
25	322831*	Фланцы	Фланец 1-80-10 (ст. 20)	ГОСТ 33259-2015	шт	1	265,09	265,09	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
26	0032348	Фланцы	Фланец 1-100-10 (ст. 20)	ГОСТ 33259-2015	шт	5	351,88	1 759,40	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
27	322835*	Фланцы	Фланец 1-150-16 (ст. 20)	ГОСТ 33259-2015	шт	1	1 100,00	1 100,00	2017	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
28	0003509	Фланцы	Фланец 1-50-16 (ст. 20)	ГОСТ 33259-2015	шт	2	87,97	175,94	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
29	0370803	Задвижки	Задвижка 30ч6бр Ду150 Ру10	ГОСТ 5762-2002	шт	3	2 974,36	8 923,08	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
30	0365666	Задвижки	Задвижка 30ч6бр Ду50 Ру10	ГОСТ 5762-2002	шт	4	568,02	2 272,08	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
31	0316645	Вентили	Вентиль 15Б3р Ру10, Ду15	ГОСТ 5761-2005	шт	2	56,80	113,60	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
32	505064*0008	Вентили	Вентиль 15Б3р Ру10, Ду20	ГОСТ 5761-2005	шт	2	63,90	127,80	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
33	0126738	Вентили	Вентиль 15кч19п Ру16 Ду40	ГОСТ 5761-2005	шт	7	156,20	1 093,40	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
34	0003566	Вентили	Вентиль 15кч19п Ру16 Ду50	ГОСТ 5761-2005	шт	8	390,51	3 124,08	2016	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
35	515436*0441	Уплотнительные материалы	Техпластина ТМКЦ 3мм ширина 1,1м рулон	ГОСТ 7338-91	кг	10	105,86	1 058,60	2022	ПП ВТС	участок т/с ПП ВТС	Тепловая сеть	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
36	0016244	Кабельно-проводниковая продукция	Провод ПУНП 3*2,5	ГОСТ 6323-79	м	100	23,21	2 321,00	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
37	0382874	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель ВВГ 4*16	ГОСТ 16442-80	м	20	191,14	3 822,80	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
38	0382024	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель ВВГ 4*10	ГОСТ 16442-80	м	10	120,39	1 203,90	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
39	0358247	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель ВВГ 4*4	ГОСТ 16442-80	м	20	64,60	1 292,00	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
40	0381942	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель КГ 3*4 + 1x2,5	ГОСТ 16442-80	м	50	61,47	3 073,50	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
41	0286891	Электротехнический материал	Ящик с рубильником ЯБПВУ-250А IP 54	ГОСТ Р 50030.2-2010	шт	1	3 039,35	3 039,35	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
42	0135881	Электротехнический материал	Автомат АП 50 40А	ГОСТ 9098-78	шт	2	668,84	1 337,68	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
43	321969*	Электротехнический материал	Автомат АЕ 2056 100А	ГОСТ 9098-78	шт	1	613,56	613,56	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
44	323549*	Электротехнический материал	Пускатель ПМЛ 3500 220В	ГОСТ 2491-82	шт	1	877,42	877,42	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
45	0238992	Электротехнический материал	Выключатель авт. ВА 47-100 3Р 80А D ЭКФ	ГОСТ Р 50345-2010	шт	4	431,48	1 725,92	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
46	0163213	Электротехнический материал	Реле тепловое РТЛ1 1008	ГОСТ 17523-85	шт	4	201,08	804,32	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
47	0296142	Электротехнический материал	Реле РТТ-321 УХЛ4	ГОСТ 17523-85	шт	4	289,05	1 156,20	2016	ПП ВТС	участок котельных ПП ВТС	котельные	на период ОЗП	Центральный склад	Шаповалова Е.В.
ИТОГО: по ПП "Восточные тепловые сети"			(Объектовый аварийный резерв)					300 915,69							
Производственное подразделение "Городские тепловые сети"(г. Белгород)			(Объектовый аварийный резерв)												
1	0409113	Трубная продукция	Труба ЭСВ 57х3,5 ст. 10	ГОСТ 10704-91	тн	0,088	45814,87	4 031,71	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
2	0425978	Трубная продукция	Труба ЭСВ 76х4 ст. 10	ГОСТ 10704-91	тн	0,085	45814,87	3 894,26	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
3	514838*0015	Трубная продукция	Труба ЭСВ 89х4 ст. 10	ГОСТ 10704-91	тн	0,201	45815	9 208,79	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
4	0360656	Трубная продукция	Трубы ЭСВ 108х4 Ст10	ГОСТ 10704-91	тн	0,123	45815	5 635,23	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
5	0409118	Трубная продукция	Труба ЭСВ 159х4,5 ст. 10	ГОСТ 10704-91	тн	0,206	47786,39	9 844,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
6	0361366	Трубная продукция	Труба ЭСВ 219х6 ст. 20	ГОСТ 10704-91	тн	0,378	49859,54	18 846,91	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
7	0409120	Трубная продукция	Труба ЭСВ 273х6 ст. 10	ГОСТ 10704-91	тн	0,395	56949,15	22 494,91	2018	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
8	322226*	Трубная продукция	Труба ЭСВ 325х7 ст. 10	ГОСТ 10704-91	тн	0,505	57372,88	28 973,31	2018	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
9	0360432	Трубная продукция	Труба БШГД 377х9 ст. 20	ГОСТ 10705-80	м	10	3 135,36	31 353,60	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	0361258	Трубная продукция	Труба БШ 426x9 ст. 10	ГОСТ 10705-80	тн	0,694	82558,84	57 295,83	2018	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
11	322856*	Трубная продукция	Труба ЭСВ 530x8 ст. 17Г1С	ГОСТ 10704-91	тн	1,236	61242,36	75 695,56	2018	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
12	0361154	Трубная продукция	Труба э/с 630x8 ст. 17Г1С-У	ГОСТ 10704-91	тн	1,463	64745,76	94 723,05	2018	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
13	0360241	Трубная продукция	Труба ЭСВ 720x8 ст. 17Г1С	ГОСТ 20295-85	тн	1,657	63 840,59	105 783,86	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
14	0361360	Трубная продукция	Труба 820x11 ст. 17Г1С	ГОСТ 20295-85	тн	2,00	31 229,63	62 459,26	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
15	515540*0036	Трубная продукция	Труба PERTiX t-flex mono PE-RT тип II SDR 7,4 10бар 160мм	ГОСТ Р 56730-2015 ГОСТ 32415-2013	м	200	6 161,62	1 232 323,33	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
16	515526*0310	Втулка под фланец	Втулка под фланец PE-RT Тип II SDR 7.4 10 бар 160мм	ТУ 2248-001-50049230-2007	шт	96	6 835,35	656 193,60	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
17	515526*0304	Фланец стальной	Фланец стальной 160/16 в ПП оболочке ROFITT артикул MP160	ГОСТ 33259-2015	шт	96	3 814,82	366 222,40	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
18	515540*0039	Прокладка каучуковая EPDM	Прокладка каучуковая EPDM 160мм для буртов и фланцев	ТУ 5728-001-73427930-0	шт	60	1 012,50	60 750,00	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
19	515540*0038	Отводы пластиковые	Отвод 90 160 PERTiX PE-RT тип II SDR 7,4	ГОСТ 32415-2013	шт	8	12 538,67	100 309,33	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
20	515540*0037	Трубная продукция	Труба PERTiX t-flex mono PE-RT тип II SDR 7,4 10бар 63мм	ГОСТ Р 56730-2015 ГОСТ 32415-2013	м	300	1003,20	300 960,00	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
21	503133*0008	Фланец стальной	Фланец стальной 63/16 в ПП оболочке PE-RTтип II VASEN	ГОСТ 33259-2015	шт	12	1325,41	15 904,90	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
22	515526*0289	Втулка под фланец	Втулка под фланец PE-RT Тип II SDR 7.4 10 бар 63мм	ТУ 2248-001-50049230-2007	шт	12	1835,15	22 021,80	2020	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
23	0382373	Задвижки стальные	Задвижка 30с41нж d100 Ру16	ТУ 3741-001-13680574-2007	шт	1	7672,03	7 672,03	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
24	0089904	Задвижки стальные	Задвижка 30с41нж d150 Ру16	ТУ 3741-001-13680574-2007	шт	1	15343,22	15 343,22	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
25	0093924	Задвижки стальные	Задвижка 30с41нж d200 Ру16	ТУ 3741-001-13680574-2007	шт	1	21680,51	21 680,51	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
26	0075373	Задвижки стальные	Задвижка 30с41нж d250 Ру16	ТУ 3741-001-13680574-2007	шт	1	32520,33	32 520,33	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
27	503505*	Задвижки чугунные	Задвижка 30ч6бр d50 Ру10	ТУ 3721-001-00324292-2011.	шт	1	2064,41	2 064,41	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
28	0132984	Задвижки чугунные	Задвижка 30ч6бр d100 Ру10	ТУ 3721-001-00324292-2011.	шт	1	4925,42	4 925,42	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
29	505280*0016	Задвижки чугунные	Задвижка 30ч6бр d80 Ру10	ТУ 3721-001-00324292-2011.	шт	1	3292,37	3 292,37	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
30	0366941	Задвижки чугунные	Задвижка 30ч6бр d200 Ру10	ТУ 3721-001-00324292-2011.	шт	1	20245,76	20 245,76	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
31	322229*	Краны шаровые	Кран шаровый КШЦ,Ф Ду200/150 Ру16	ТУ 3742-001-45630744-2003	шт	1	17 732,45	17 732,45	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
32	322333*	Краны шаровые	Кран шаровый КШЦ,Ф Ду100/80 Ру16	ТУ 3742-001-45630744-2003	шт	1	2626,00	2 626,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
33	322331*	Краны шаровые	Кран шаровый КШЦ,Ф Ду50 Ру40	ТУ 3742-001-45630744-2003	шт	1	1516,00	1 516,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
34	322332*	Краны шаровые	Кран шаровый КШЦ,Ф Ду80/70 Ру16	ТУ 3742-001-45630744-2003	шт	1	2242,00	2 242,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
35	322230*	Краны шаровые	Кран шаровый КШЦ,Ф Ду150/125 Ру16	ТУ 3742-001-45630744-2003	шт	1	5523,41	5 523,41	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
36	0001183	Отводы стальные	Отвод 90°-57х3,5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	90,00	90,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
37	0008685	Отводы стальные	Отвод 90°-76х3,5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	100,00	100,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
38	0009469	Отводы стальные	Отвод 90°-89х6 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	190,00	190,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
39	0032946	Отводы стальные	Отвод 90°-108х4 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	280,00	280,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
40	0023755	Отводы стальные	Отвод 90°-133х4 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	450,00	450,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
41	0001630	Отводы стальные	Отвод 90°-159х4,5 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	920,00	920,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
42	0032373	Отводы стальные	Отвод 90°-219х6 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	1610,00	1 610,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
43	0353223	Отводы стальные	Отвод 90°-273х8 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	2690,00	2 690,00	2019	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
44	0001179	Отводы стальные	Отвод 90°-325x8 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	3355,00	3 355,00	2018	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
45	0002320	Отводы стальные	Отвод 90°-426x9 ст. 20	ГОСТ 17375-2001	шт	1	7 586,47	7 586,47	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
46	0009871	Переходы стальные	Переход концентрический 219x6-133x4 ст. 20	ГОСТ 17378-2001	шт	1	320,90	320,90	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
47	322187*	Переходы стальные	Переход концентрический 325x8-219x6 ст. 20	ГОСТ 17378-2001	шт	1	1179,88	1 179,88	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
48	322189*	Переходы стальные	Переход концентрический 426x9-377x9 ст. 20	ГОСТ 17378-2001	шт	1	3458,44	3 458,44	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
49	322190*	Переходы стальные	Переход концентрический 530x10-426x10 ст. 20	ГОСТ 17378-2001	шт	1	11484,75	11 484,75	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
50	322191*	Переходы стальные	Переход концентрический 630x10-530x10 ст. 20	ГОСТ 17378-2001	шт	1	10566,09	10 566,09	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
51	322192*	Переходы стальные	Переход концентрический 720x10-630x10 ст. 20	ГОСТ 17378-2001	шт	1	11175,00	11 175,00	2016	ПП ГТС	ОТС №1 РТС, ОТС № 2 РТС, ОДС	тепловая сеть	на период ОЗП	Склады АБК	Чистовский О.И.
ИТОГО: по ПП "Городские тепловые сети"			(Объектовый аварийный резерв)					3 477 766,08							
ВСЕГО по филиалу ПАО "Квадра"-«Белгородская генерация»								5 323 137,39							

* Номенклатурный перечень аварийного резерва филиала под прохождение ОЗП 2024-2025 годов составлен на основании предложений производственных подразделений филиала и с учетом анализа надежности работы оборудования и взаимозаменяемости изделий и расчета экономических потерь в случае возникновения технологического отказа оборудования, тепловых сетей в производственных подразделениях филиала.

Начальник УЗиМТО филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

Начальник ОР УРТПИР филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

Е.Д. Жланова

А.А. Маликов



Приложение №2
к приказу филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»

от «18» сентября 2024г.
№ 955-25/128-П

Распределение денежных средств
по производственным подразделениям
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»
на сформированный аварийный ремонтный резерв

№ п/п	Производственное подразделение	Сумма денежных средств на аварийный резерв для прохождения ОЗП 2024-2025, руб. без НДС
1.	ПП "Белгородская ТЭЦ"	869 528,27
2.	ПП "Губкинская ТЭЦ"	674 927,35
3.	ПП "Восточные тепловые сети"	300 915,69
4.	ПП "Городские тепловые сети"	3 477 766,08
	Всего	5 323 137,39

Начальник ОР УРТПиР филиала
АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

А.А. Маликов

Акционерное общество
«Квадра – Генерирующая компания»
(АО «Квадра»)
Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

П Р И К А З

18.09.2024

№ 935-25/428-17

г. Белгород

Об аварийном резерве для ГТУ филиала на период ОЗП 2024-2025 годов

В целях обеспечения неотложных работ при ликвидации последствий аварийных ситуаций на ГТУ филиала в период прохождения осенне-зимнего периода 2024-2025 годов.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить сформированный номенклатурный перечень материалов и оборудования аварийного резерва для ГТУ филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» (Приложение) на общую сумму денежных средств в размере 4 437 531,34 руб.

2. Директору производственного подразделения (далее - ПП) «Белгородская ТЭЦ» Токмакову А.Г. на основе положений Регламента бизнес-процесса «Управление материалами аварийного резерва» (РП Квадра-ИА 12-005-2020):

2.1. Обеспечить хранение и учет в ПП аварийного резерва для ГТУ на местах, определенных в производственном подразделении.

Срок – постоянно

2.2. Назначить ответственным лицом по ПП «Белгородская ТЭЦ» за надлежащее хранение и учет материалов и оборудования аварийного резерва для ГТУ начальника ОРО ПП «Белгородская ТЭЦ» Безъязычного А.Н.

2.3. Обеспечить в производственном подразделении контроль за использованием материалов и оборудования, отнесенных к аварийному резерву для ГТУ.

Срок – постоянно

2.4. Назначить ответственными лицом по ПП «Белгородская ТЭЦ» за использование материалов и оборудования аварийного резерва для ГТУ главного инженера ПП «Белгородская ТЭЦ» Логвинова Р.С.

2.5. Выпуск материальных ценностей из аварийного резерва для ГТУ осуществлять:

в порядке временного заимствования;

в связи с заменой.

2.6. В случае производственной необходимости согласовывать с заместителем управляющего директора - главным инженером филиала Горловым

В.Т. вопросы о заимствовании или замене материальных ценностей из аварийного резерва для ГТУ, а также подавать предложения о закупке и закладке материальных ценностей в аварийный резерв для ГТУ.

2.7. По окончании ОЗП 2024-2025 годов материалы и оборудование аварийного резерва использовать при необходимости в ремонтной программе 2025 года.

2.8. По результатам анализа прохождения ОЗП 2024-2025 годов пересмотреть количество и номенклатуру аварийного резерва для ГТУ.

2.9. Назначить ответственным лицом за своевременный пересмотр материалов и оборудования аварийного резерва для ГТУ главного инженера ПП «Белгородская ТЭЦ» Логвинова Р.С.

2.10. Ежемесячно предоставлять в отдел ремонтов управления ремонтов, технического перевооружения и реконструкции филиала (на электронные адреса: Malikov_AA@belgorod.quadra.ru и Degtyareva_NV@belgorod.quadra.ru) и в управление закупок и материально-технического обеспечения филиала (на электронный адрес Zhdanova_ED@belgorod.quadra.ru) отчетность подразделения о наличии материальных ценностей аварийного резерва для ГТУ и их движении.

Срок - до 6 числа месяца, следующего за отчетным

3. Начальнику отдела ремонтов УРТПиР филиала Маликову А.А.:

3.1. Обеспечить контроль за наличием и движением материальных ценностей аварийного резерва для ГТУ филиала.

Срок – ежемесячно

3.2. Информировать о состоянии аварийного резерва заместителя управляющего директора - главного инженера филиала Горлова В.Т.

Срок – ежемесячно

4. В связи с изданием настоящего приказа признать утратившим силу приказ филиала АО «Квадра»-«Белгородская генерация» от 29.09.2023 № 935-25-120-П «Об аварийном резерве для ГТУ филиала на период ОЗП 2023-2024 годов».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель
управляющего директора
филиала - главный
инженер

В.Т. Горлов

Дегтярёва Наталья Владимировна
+7 (4722) 24-64-02

Список рассылки

к приказу филиала АО «Квадра»-«Белгородская генерация»

от Н. В. Дегтярёва № 95-25/128-11

1. Директор ПП «Белгородская ТЭЦ» Токмаков А.Г.
2. Главный инженер ПП "Белгородская ТЭЦ" Логвинов Р.С.
3. Начальник ОРО ПП "Белгородская ТЭЦ" Безъязычный А.Н.
4. Начальник УЗиМТО филиала Жданова Е.Д.
5. Начальник отдела ремонтов УРТПиР филиала Маликов А.А.
6. Ведущий специалист отдела ремонтов УРТПиР филиала Дегтярёва Н.В.

Приложение

УТВЕРЖДЕН

приказом филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»

от 16.04.2024 № 935-25/428-11

Номенклатурный перечень материалов и оборудования аварийного резерва для ГТУ под прохождение ОЗП 2024-2025 годов
филиала АО «Квадра»-«Белгородская генерация»

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед. изм., руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Производственное подразделение "Белгородская ТЭЦ"			(Аварийный резерв ЗЧ для ГТУ)												
1	515498*0202	Запасные части к САУ ГТУ LM 2500+ HSPT	Модуль спуска баллонов CO2 GE ENERGY AL8001443-D (Энергоремонт (ЭР); 69822.02р)	AL8001443-D	шт.	1	69 822,02	69 822,02	2020	ПП БТЭЦ	цех АСУТАИ, участок АСУиТ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
2	515498*0261	Запасные части к САУ ГТУ LM 2500+ HSPT	Выключатель выпуска General Electric артикул 382A6241P0001 (Энергоремонт (ЭР); 118683.13р)	382A6241P0001	шт.	1	118 683,13	118 683,13	2020	ПП БТЭЦ	цех АСУТАИ, участок АСУиТ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
3	98994	Датчики для ГТУ LM 2500+ HSPT	Датчик General Electric артикул XREF0155 (Энергоремонт (ЭР); 140336.86р)	XREF0155	шт.	2	140 336,87	280 673,73	2020	ПП БТЭЦ	АСУ ТАИ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
4	515498*0262	Датчики для ГТУ LM 2500+ HSPT	Датчик температуры General Electric артикул 390A3022P0001 (Энергоремонт (ЭР); 27501.38р)	390A3022P0001	шт.	1	27 501,38	27 501,38	2020	ПП БТЭЦ	АСУ ТАИ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
5	515498*0264	Насосные приводы для ГТУ LM 2500+ HSPT	Актуатор VBV General Electric артикул L43418P06 (Энергоремонт (ЭР); 1759791.94р)	L43418P06	шт.	1	1 759 791,94	1 759 791,94	2020	ПП БТЭЦ	КТЦ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
6	515517*0034	Запасные части к САУ ГТУ LM 2500+ HSPT	Модуль датчика ускорения P/N 86517-01-01-01-01 General Electric (Энергоремонт (ЭР); 203692.45р)	P/N 86517-01-01-01-01	шт.	1	203 692,45	203 692,45	2020	ПП БТЭЦ	цех АСУТАИ, участок АСУиТ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
7	515498*0263	Датчики для ГТУ LM 2500+ HSPT	Датчик пламени General Electric артикул 382A1379P0001 (Энергоремонт (ЭР); 1120077.55р)	382A1379P0001	шт.	1	1 120 077,55	1 120 077,55	2020	ПП БТЭЦ	АСУ ТАИ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
8	515498*0192	Газовые клапаны для ГТУ LM 2500+ HSPT	Клапан ступенчатый VBR TURBINE PARTNERS L44538P01 (Энергоремонт (ЭР); 423627.96р)	L44538P01	шт.	1	423 627,96	423 627,96	2020	ПП БТЭЦ	КТЦ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
9	515498*0209	Запасные части к САУ ГТУ LM 2500+ HSPT	Модуль аналогового ввода GE ENERGY IC200ALG620 (Энергоремонт (ЭР); 264430.68р)	IC200ALG620	шт.	1	264 430,68	264 430,68	2020	ПП БТЭЦ	цех АСУТАИ, участок АСУиТ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.

№ п/п	Код по ЕНС	Группы ТМЦ	Наименование, тип, марка:	ГОСТ, ТУ	Ед. изм.	Количество	Стоимость по бухгалтерскому учету за ед-цу, руб. без НДС	Итого стоимость, руб. без НДС	Год закладки	Наименование ПП	Наименование цеха ПП	Объект, назначение (оборудование)	Период хранения	Место хранения	Ответственное лицо ПП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
10	515498*0267	Запасные части к САУ ГТУ LM 2500+ HSPT	Предохранитель General Electric артикул 250A2217P0001 (Энергоремонт (ЭР); 22991.74р)	250A2217P0001	шт.	2	22 991,74	45 983,48	2020	ПП БТЭЦ	цех АСУТАИ, участок АСУиТ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
11	515498*0268	Запасные части к САУ ГТУ LM 2500+ HSPT	Модуль Allestec General Electric артикул A18001457 (Энергоремонт (ЭР); 123247.02р)	A18001457	шт.	1	123 247,02	123 247,02	2020	ПП БТЭЦ	цех АСУТАИ, участок АСУиТ	ГТУ LM-2500+HSPT	5 лет.	Центральный склад ПП "БТЭЦ"	Безъязычный А.Н.
ИТОГО: по ПП "Белгородская ТЭЦ"			(Аварийный резерв ЗЧ для ГТУ)					4 437 531,34							
ВСЕГО по филиалу ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"								4 437 531,34							

Номенклатурный перечень аварийного резерва для ГТУ филиала под прохождение ОЗП 2024-2025 годов составлен на основании предложений ПП «Белгородская ТЭЦ» и с учетом анализа надежности работы оборудования и взаимозаменяемости изделий, расчета экономических потерь в случае возникновения технологического отказа оборудования ГТУ филиала.

Начальник УЗиМТО филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

Начальник ОР УРТПиР филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»



Е.Д. Жданова

А.А. Маликов

УТВЕРЖДАЮ:
Управляющий директор
филиала АО «Квадра»
«Белгородская генерация»

М.Э. Чефранов



УТВЕРЖДАЮ:
Министр
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области

А.Н. Ботвиньев

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО - ПРЕДПИСАНИЕ
о подготовке к отопительному периоду 2025-2026 гг. тепловых сетей,
отопительных систем, систем горячего водоснабжения, водоподогревательных и
калориферных установок потребителей тепловой энергии (многоквартирных жилых домов)
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

Подготовка к отопительному периоду осуществляется на основании Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», «Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», утвержденных приказом Минэнерго России от 13.11.2024 N 2234 (далее Приказ 2234), «Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда», утвержденных постановлением Госстроя России от 27.09.2003 № 170, «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 N 115, «Правил по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок», утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.12.2020 года N 924н.

Игнорирование требований законодательства РФ и самовольный пуск теплоносителя приводят к технологическим нарушениям систем теплоснабжения потребителей и возникновению угрозы жизни и здоровью людей.

Обеспечение готовности к отопительному периоду и порядок обеспечения проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду определяется в соответствии с требованиями Приказа 2234 и подтверждается наличием Паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду подписанного комиссией с участием потребителя и теплоснабжающей организации.

Контактные телефоны для вызова представителей филиала прилагаются.

Целью подготовки систем теплопотребления к сезонной эксплуатации является обеспечение сроков и качества выполнения работ по обслуживанию (содержанию и ремонту) тепловых энергоустановок, обеспечивающих нормативные требования к работе систем теплопотребления и режимы функционирования инженерного оборудования в зимний период.

Подготовке к ОЗП (проведению гидравлических испытаний, гидропневматической промывки и ремонту) подлежит весь комплекс устройств, обеспечивающих бесперебойную подачу теплоносителя для нужд отопления и горячего водоснабжения. Данные мероприятия необходимо производить в присутствии представителей филиала подготовленным персоналом специализированных организаций, аттестованным и прошедшим проверку знаний в соответствии с требованиями действующего законодательства.

На основании Приказа 2234 в целях подготовки к отопительному периоду до 30 апреля разработать и согласовать с филиалом АО «Квадра» - «Белгородская генерация» план подготовки к отопительному периоду. План подготовки к отопительному периоду должен содержать организационные и технические мероприятия, с указанием сроков их выполнения. Планы размещаются на официальных сайтах (при наличии) таких лиц, не позднее 5 рабочих дней со дня их утверждения.

При подготовке систем теплопотребления, но не позднее 15.09.2025 необходимо выполнить следующие мероприятия:

а) ремонт систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения:

- устранить аварийные места систем отопления и горячего водоснабжения (участки с установленными бандажными устройствами и т.д.);
- ревизию и ремонт запорной арматуры, стояков системы теплопотребления и горячего водоснабжения;

б) гидропневматическую промывку внутренних систем отопления и горячего водоснабжения: (открытые системы теплоснабжения после монтажа, капитального ремонта, текущего ремонта с заменой трубопроводов должны быть подвергнуты дезинфекции с последующей промывкой).

в) испытания на прочность и плотность водяных систем пробным давлением, но не ниже:

- элеваторные узлы (индивидуальные тепловые пункты), водоподогреватели систем отопления и горячего водоснабжения – 10 кгс/см² или давлению, указанному в паспорте завода изготовителя;

- системы отопления с чугунными отопительными приборами, стальными штампованными радиаторами – 6 кгс/см², системы панельного и конвекторного отопления – 10 кгс/см²;

- системы горячего водоснабжения – давлением, равным рабочему в системе, плюс 5 кгс/см², но не более 10 кгс/см²;

- тепловые сети - 1,25 рабочего, но не менее 2 кгс/см²;

г) в неотопливаемых помещениях (чердачные и подвальные помещения) обеспечить наличие теплоизоляции на распределительных трубопроводах, стояках, индивидуальных тепловых пунктах и подогревателях горячего водоснабжения;

д) наладку внутренних систем теплопотребления и горячего водоснабжения:

- наличие расчетных сопел в элеваторных узлах, регулирующих и дроссельных устройств систем теплопотребления;

е) поддержание температуры воды в системе горячего водоснабжения при помощи автоматического регулятора, установка которого в системе горячего водоснабжения обязательна. Присоединение к трубопроводам теплового пункта установок горячего водоснабжения с неисправным регулятором температуры воды не допускается. Для обеспечения заданного давления в системе горячего водоснабжения необходимо устанавливать регуляторы давления в соответствии с требованиями строительных норм и правил по устройству внутреннего водопровода;

ж) в помещениях индивидуальных тепловых пунктов вывесить схемы внутренних инженерных сетей систем горячего водоснабжения, центрального отопления и вентиляции с указанием расположения запорной арматуры. Исключить возможность несанкционированного доступа посторонних лиц в помещения индивидуальных тепловых пунктов;

з) на объектах теплопотребления необходимо обеспечить надлежащую герметизацию и гидроизоляцию фундаментов, не допускаются зазоры в местах прохода трубопроводов через стены и фундаменты. Вводы инженерных коммуникаций в подвальные помещения через фундаменты и стены подвалов должны быть герметизированы и утеплены;

и) предоставить подписанные АО «Квадра» и потребителем Акты балансового разграничения.

Приемка систем теплопотребления ведется при наличии лица, назначенного распорядительным документом руководителя организации, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых установок, прошедшего обучение и проверку знаний в соответствии с требованиями действующего законодательства.

По результатам проверки составляется акт оценки обеспечения готовности и заполняется оценочный лист на каждый объект оценки готовности.

Вниманию руководителей, подача тепловой энергии производится только при наличии «Паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду» и отсутствии задолженности по оплате за тепловую энергию.

При наличии приборов учета тепловой энергии, потребители должны руководствоваться «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034. Ответственным лицам до начала отопительного сезона необходимо предоставить в теплоснабжающую организацию копии документов о поверке приборов учета.

Примечание:

1. При наличии у потребителей систем автоматического регулирования и приборов учета тепловой энергии рекомендуем заключить договор на сервисное обслуживание со специализированными организациями.

2. Заполнение систем водяного отопления производится химически очищенной деаэрированной водой из тепловых сетей после проведения всего комплекса работ при подготовке к отопительному периоду, с разрешения диспетчера теплоснабжающей организации. В случае отсутствия избыточного давления теплоносителя в тепловых сетях к отдельным потребителям порядок их заполнения согласовывается с теплоснабжающей организацией.

Заместитель управляющего директора –
главный инженер филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»



В.Т. Горлов

**Контактные телефоны
для вызова представителей
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

Муниципальное образование	Контактная информация о представителях
г. Белгород	г. Белгород, 1 Мичуринский пер. 22, тел. (8-4722) 24-68-89 (отдел контроля договорных условий).
Губкинский городской округ	г. Губкин, ул. Революционная 7, тел. (8-47241) 9-77-94 (отдел контроля договорных условий).
Валуйский городской округ	г. Валуйки, диспетчерский пункт тел. (8-47236) 3-05-05.
п. Волоконовка, Волоконовский район	п. Волоконовка, диспетчерский пункт тел. (8-47235) 5-09-90, 5-12-03.

**Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»**



В.Т. Горлов

УТВЕРЖДАЮ:
Управляющий директор
филиала АО «Квадра»
«Белгородская генерация»
М.Э. Чефранов



УТВЕРЖДАЮ:
Министр
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области
А.Н. Ботвиньев

 А.Н. Ботвиньев

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО - ПРЕДПИСАНИЕ
о подготовке к отопительному периоду 2025-2026 гг. тепловых сетей,
отопительных систем, систем горячего водоснабжения, водоподогревательных и
калориферных установок потребителей тепловой энергии
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

Подготовка к отопительному периоду осуществляется на основании Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», «Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», утвержденных приказом Минэнерго России от 13.11.2024 N 2234 (далее Приказ 2234), «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 N 115, «Правил по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок», утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.12.2020 года N 924н.

Игнорирование требований законодательства РФ и самовольный пуск теплоносителя приводят к технологическим нарушениям систем теплоснабжения потребителей и возникновению угрозы жизни и здоровью людей.

Обеспечение готовности к отопительному периоду и порядок обеспечения проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду определяется в соответствии с требованиями Приказа 2234 и подтверждается наличием подписанного Паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду.

Контактные телефоны для вызова представителей филиала прилагаются

Целью подготовки систем теплопотребления к сезонной эксплуатации является обеспечение сроков и качества выполнения работ по обслуживанию (содержанию и ремонту) тепловых энергоустановок, обеспечивающих нормативные требования к работе систем теплопотребления и режимы функционирования инженерного оборудования в зимний период.

Подготовке к ОЗП (проведению гидравлических испытаний, гидропневматической промывки и ремонту) подлежит весь комплекс устройств, обеспечивающих бесперебойную подачу теплоносителя для нужд отопления и горячего водоснабжения. Данные мероприятия необходимо производить в присутствии представителей филиала подготовленным персоналом специализированных организаций, аттестованным и прошедшим проверку знаний в соответствии с требованиями действующего законодательства.

При подготовке систем теплопотребления, но не позднее 15.09.2025 необходимо выполнить следующие мероприятия:

а) ремонт систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения:

- устранить аварийные места систем отопления и горячего водоснабжения (участки с установленными бандажными устройствами и т.д.);
- ревизию и ремонт запорной арматуры, стояков системы теплопотребления и горячего водоснабжения;

б) гидропневматическую промывку внутренних систем отопления и горячего водоснабжения: (открытые системы теплоснабжения после монтажа, капитального ремонта, текущего ремонта с заменой трубопроводов должны быть подвергнуты дезинфекции с последующей промывкой).

в) испытания на прочность и плотность водяных систем пробным давлением, но не ниже:

- элеваторные узлы (индивидуальные тепловые пункты), водоподогреватели систем отопления и горячего водоснабжения – 10 кгс/см² или давлению, указанному в паспорте завода изготовителя;

- системы отопления с чугунными отопительными приборами, стальными штампованными радиаторами – 6 кгс/см², системы панельного и конвекторного отопления – 10 кгс/см²;

- системы горячего водоснабжения – давлением, равным рабочему в системе, плюс 5 кгс/см², но не более 10 кгс/см²;

- тепловые сети - 1,25 рабочего, но не менее 2 кгс/см²;

г) в неотопляемых помещениях (чердачные и подвальные помещения) обеспечить наличие теплоизоляции на распределительных трубопроводах, стояках, индивидуальных тепловых пунктах и подогревателях горячего водоснабжения;

д) наладку внутренних систем теплоснабжения и горячего водоснабжения:

- наличие расчетных сопел в элеваторных узлах, регулирующих и дроссельных устройств систем теплоснабжения;

е) поддержание температуры воды в системе горячего водоснабжения при помощи автоматического регулятора, установка которого в системе горячего водоснабжения обязательна. Присоединение к трубопроводам теплового пункта установок горячего водоснабжения с неисправным регулятором температуры воды не допускается. Для обеспечения заданного давления в системе горячего водоснабжения необходимо устанавливать регуляторы давления в соответствии с требованиями строительных норм и правил по устройству внутреннего водопровода;

ж) в помещениях индивидуальных тепловых пунктов вывесить схемы внутренних инженерных сетей систем горячего водоснабжения, центрального отопления и вентиляции с указанием расположения запорной арматуры. Исключить возможность несанкционированного доступа посторонних лиц в помещения индивидуальных тепловых пунктов.

з) на объектах теплоснабжения необходимо обеспечить надлежащую герметизацию и гидроизоляцию фундаментов, не допускаются зазоры в местах прохода трубопроводов через стены и фундаменты. Вводы инженерных коммуникаций в подвальные помещения через фундаменты и стены подвалов должны быть герметизированы и утеплены.

и) предоставить подписанные АО «Квадра» и потребителем Акты балансового разграничения.

Приемка систем теплоснабжения ведется при наличии лица, назначенного распорядительным документом руководителя организации, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых установок, прошедшего обучение и проверку знаний в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Внимание руководителей учреждений и организаций, подача тепловой энергии производится только при наличии «Паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду» и отсутствии задолженности по оплате за тепловую энергию.

При наличии приборов учета тепловой энергии, потребители должны руководствоваться «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034. Ответственным лицам до начала отопительного сезона необходимо предоставить в теплоснабжающую организацию копии документов о поверке приборов учета.

Примечание:

1. При наличии у потребителей систем автоматического регулирования и приборов учета тепловой энергии рекомендуем заключить договор на сервисное обслуживание со специализированными организациями.

2. Заполнение систем водяного отопления производится химически очищенной деаэрированной водой из тепловых сетей после проведения всего комплекса работ при подготовке к отопительному периоду, с разрешения диспетчера теплоснабжающей организации. В случае отсутствия избыточного давления теплоносителя в тепловых сетях к отдельным потребителям порядок их заполнения согласовывается с теплоснабжающей организацией.

Заместитель управляющего директора –
главный инженер филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»



В.Т. Горлов

**Контактные телефоны
для вызова представителей
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

Муниципальное образование	Контактная информация о представителях
г. Белгород	г. Белгород, 1 Мичуринский пер. 22, тел. (8-4722) 24-68-89 (отдел контроля договорных условий)
Губкинский городской округ	г. Губкин, ул. Революционная 7, тел. (8-47241) 9-77-94 (отдел контроля договорных).
Валуйский городской округ	г. Валуйки, диспетчерский пункт тел. (8-47236) 3-05-05.
п. Волоконовка, Волоконовский район	п. Волоконовка, диспетчерский пункт тел. (8-47235) 5-09-90, 5-12-03.

**Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»**



В.Т. Горлов

УТВЕРЖДАЮ:

Управляющий директор
филиала АО «Квадра»
«Белгородская генерация»

М.Э. Чефранов



УТВЕРЖДАЮ:

Министр
жилищно-коммунального хозяйства
Белгородской области

А.Н. Ботвиньев

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО - ПРЕДПИСАНИЕ

о подготовке к отопительному периоду 2025-2026 гг. тепловых сетей,
отопительных систем, систем горячего водоснабжения для частных жилых домов
потребителей тепловой энергии
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»

Подготовка к отопительному периоду осуществляется на основании Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», «Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда», утвержденных постановлением Госстроя России от 27.09.2003 № 170, «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 N 115, «Правил по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок», утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.12.2020 года N 924н.

Игнорирование требований Информационного письма-предписания и самовольный пуск теплоносителя приводят к технологическим нарушениям систем теплоснабжения потребителей и возникновению угрозы жизни и здоровью людей.

Готовность к отопительному периоду определяется в соответствии с требованиями № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и подтверждается наличием Акта проверки технической готовности теплопотребляющей установки объекта к отопительному периоду, подписанного комиссией с участием потребителя и теплоснабжающей организации.

Целью подготовки систем теплопотребления к сезонной эксплуатации является обеспечение сроков и качества выполнения работ по обслуживанию (содержанию и ремонту) тепловых энергоустановок, обеспечивающих нормативные требования к работе систем теплопотребления и режимы функционирования инженерного оборудования в зимний период.

Подготовке к ОЗП (проведению гидравлических испытаний, гидропневматической промывки и ремонту) подлежит весь комплекс устройств, обеспечивающих бесперебойную подачу теплоносителя для нужд отопления и горячего водоснабжения. Данные мероприятия необходимо производить в присутствии представителей филиала подготовленным персоналом специализированных организаций, аттестованным и прошедшим проверку знаний в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Контактные телефоны для вызова представителей филиала прилагаются.

При подготовке систем теплопотребления, но не позднее 15.09.2025 необходимо выполнить следующие мероприятия:

- а) выполнить ремонт систем отопления и горячего водоснабжения:
 - устранить аварийные места систем отопления и горячего водоснабжения (участки с установленными бандажными устройствами и т.д.);
 - ревизию и ремонт запорной арматуры системы теплопотребления и горячего водоснабжения;
- б) гидропневматическую промывку внутренних систем отопления и горячего водоснабжения (открытые системы теплоснабжения после монтажа, капитального ремонта, текущего ремонта с заменой трубопроводов должны быть подвергнуты дезинфекции с последующей промывкой);
- в) испытания на прочность и плотность водяных систем пробным давлением, но не ниже:
 - элеваторные узлы (индивидуальные тепловые пункты), водоподогреватели систем отопления и горячего водоснабжения – 10 кгс/см² или давлению, указанному в паспорте завода изготовителя;

- системы отопления с чугунными отопительными приборами, стальными штампованными радиаторами – 6 кгс/см², системы панельного и конвекторного отопления – 10 кгс/см²;

- системы горячего водоснабжения – давлением, равным рабочему в системе, плюс 5 кгс/см², но не более 10 кгс/см²;

- тепловые сети - 1,25 рабочего, но не менее 2 кгс/см²;

г) в неотопляемых помещениях (чердачные и подвальные помещения) обеспечить наличие теплоизоляции на распределительных трубопроводах, стояках, индивидуальных тепловых пунктах и подогревателях горячего водоснабжения;

д) наладку внутренних систем теплоснабжения и горячего водоснабжения:

- в помещениях индивидуальных тепловых пунктов предусмотреть смесительные устройства (элеваторные узлы, узлы смешения);

- наличие расчетных сопел в элеваторных узлах, регулирующих и дроссельных устройств систем теплоснабжения;

е) поддержание температуры воды в системе горячего водоснабжения при помощи автоматического регулятора, установка которого в системе горячего водоснабжения обязательна. Присоединение к трубопроводам теплового пункта установок горячего водоснабжения с неисправным регулятором температуры воды не допускается. Для обеспечения заданного давления в системе горячего водоснабжения необходимо устанавливать регуляторы давления в соответствии с требованиями строительных норм и правил по устройству внутреннего водопровода;

ж) в помещениях индивидуальных тепловых пунктов вывесить схемы внутренних инженерных сетей систем горячего водоснабжения, центрального отопления и вентиляции с указанием расположения запорной арматуры. Исключить возможность несанкционированного доступа посторонних лиц в помещения индивидуальных тепловых пунктов.

з) на объектах теплоснабжения необходимо обеспечить надлежащую герметизацию и гидроизоляцию фундаментов, не допускаются зазоры в местах прохода трубопроводов через стены и фундаменты. Вводы инженерных коммуникаций в помещения через фундаменты и стены подвалов должны быть герметизированы и утеплены.

и) предоставить подписанные АО «Квадра» и потребителем Акты балансового разграничения.

Внимание собственника, подача тепловой энергии производится только при наличии «Акта проверки готовности потребителя тепловой энергии к отопительному периоду» и отсутствии задолженности по оплате за тепловую энергию.

В соответствии с частью 8 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" Вы обязаны в срок до 1 января 2019 года обеспечить оснащение принадлежащего Вам жилого помещения, приборами учёта тепловой энергии.

При наличии приборов учета тепловой энергии, собственник должен руководствоваться «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034. Собственнику до начала отопительного сезона необходимо предоставить в теплоснабжающую организацию копии документов о поверке приборов учета.

Примечание:

1. Заполнение систем водяного отопления производится химически очищенной деаэрированной водой из тепловых сетей после проведения всего комплекса работ при подготовке к отопительному сезону в срок до 15 сентября, с разрешения диспетчера теплоснабжающей организации.

2. В соответствии с действующим законодательством собственнику необходимо в 10-ти дневный срок предоставлять в адрес теплоснабжающей организации информацию в об изменениях данных собственников и пользователей домовладений (Ф.И.О., паспортные данные, адрес места регистрации и др.).

Заместитель управляющего директора –
главный инженер филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»



В.Т. Горлов

**Контактные телефоны
для вызова представителей
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

Муниципальное образование	Контактная информация о представителях
г. Белгород	г. Белгород, 1 Мичуринский пер. 22, тел. (8-4722)24-68-89 (отдел контроля договорных условий)
Губкинский городской округ	г. Губкин, ул. Революционная 7, тел. (8-47241) 9-77-94 (отдел контроля договорных условий).
Валуйский городской округ	г. Валуйки, диспетчерский пункт тел. (8-47236) 3-05-05.
п. Волоконовка, Волоконовский район	п. Волоконовка, диспетчерский пункт тел. (8-47235) 5-09-90, 5-12-03.

Заместитель управляющего директора -
главный инженер филиала АО «Квадра» -
«Белгородская генерация»



В.Т. Горлов