

25.07.2022 № 305  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Первому заместителю  
председателя Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
Л.В. Хабибуллиной

«О направлении информации»

### Уважаемая Лариса Васильевна!

В ответ на Ваше письмо от 05.07.2022г. № ЛХ-29/3449/2022 «О рассмотрении проекта инвестиционной программы» направляем следующие документы:

1. форма № 1-ИП ТС «Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения» - 1л.;
2. форма № 2-ИП ТС «Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2023-2025гг» - 2л.;
3. форма № 3-ИП ТС «Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы» - 1л.;
4. форма № 4-ИП ТС «Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения» - 1л.;
5. форма № 5-ИП ТС «Финансовый план» - 1 л.;
6. Технические характеристики объектов инвестиционной программы на 2л.;
7. Прогноз ввода/вывода объектов - 1л.;
8. План финансирования инвестиционной программы - 1 л.;
9. Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы на -1 л.;
10. Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии - 2л.;
11. Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы - 1л.;

ООО «КЭР-Генерация», 420036, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восход, 45а, комната 13 (203)

+7 8 (843) 572-09-47

generation@ker-holding.ru www.ker-generation.ru

ИНН: 1665220925, КПП: 166101001, ОКПО: 30381399, ОГРН: 1111690076618

12. Источники формирования инвестиционной программы -1л.;

13. Выписка ЕГРН от 28.07.2020г. на объект недвижимости «Главный корпус с маслом ГТУ ТЭС» - на 1л.

По вопросу обоснования расчета фактических и плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения (удельный расход топлива) сообщаем, что при формировании инвестиционной программы были учтены фактические показатели удельного расхода топлива на выработку единицы тепловой энергии ГТУ-ТЭС г. Елабуга за 2021г. Принимая во внимание аналогичный опыт выполнения работ по замене сопловых лопаток на станциях малой генерации уменьшение показателя удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии прогнозируется на уровне 2%.

С уважением,

Директор



И.А. Зиганшин

Исполнитель: Минхатов А.И.  
тел.: +7 (962) 548-84-06

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО "КЭР-Генерация"**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Комплексное ЭнергоРазвитие-Генерация»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: РТ, г. Казань, ул. Восход, д. 45А, оф. 213 Почтовый адрес: РТ, г. Казань, ул. Восход, д. 45
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2025 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор по финансам и экономике Минхатов А.И.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 89625488406 minhatovai@ker-holding.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Директор

М.П.



И.А. Зиганшин



Инвестиционная программа  
ООО "КЭР-Генерация"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

№ в/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, пропускная способность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2023г	2024г	2025г			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																
<b>Группа 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																
1.1.1																
1.1.2																
<b>Группа 1.2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																
1.2.1																
1.2.2																
<b>Группа 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																
1.3.1																
1.3.2																
<b>Группа 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																
1.4.1																
1.4.2																
<b>Всего по группе 1.</b>																
<b>Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, и том числе строительство новых тепловых сетей</b>																
2.1.1																
2.1.2																
<b>Всего по группе 2.</b>																
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня эмиссии существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников</b>																
<b>Группа 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																
3.1.1																
3.1.2																
<b>Группа 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																
3.2.1	Модернизация вспомогательного оборудования ГТУ-ТЭС г.Елабуга (замена уплывателя масляного тумана)	Снижение расхода масла	ГТУ-ТЭС г.Елабуга	количество	шт	3	3	2023	2023	3182	0	3182	0	0	3182	0
3.2.4	Модернизация основного оборудования ГТУ-ТЭС г.Елабуга (замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени ГТУ№1)	Повышение объемов выработки тепловой и электрической энергии, снижение удельных расходов топлива	ГТУ-ТЭС г.Елабуга	количество	шт	39	39	2024	2024	79259	0	79259	0	79259	0	0
3.2.5	Модернизация основного оборудования ГТУ-ТЭС г.Елабуга (замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени ГТУ№2)	Повышение объемов выработки тепловой и электрической энергии, снижение удельных расходов топлива	ГТУ-ТЭС г.Елабуга	количество	шт	39	39	2025	2025	79259	0	79259	0	79259	0	0
<b>Всего по группе 3.</b>																
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																
4.1.1																
4.1.2																
<b>Всего по группе 4.</b>																

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										
5.1.1										
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										
5.2.1										
5.2.2										
Всего по группе 5.										
						3182		79259	79259	161700
						0		0	0	0
						161700		79259	79259	161700

ИТОГО по программе

Директор

И.А.Зиганшин

Ф.И.О.



М.П.



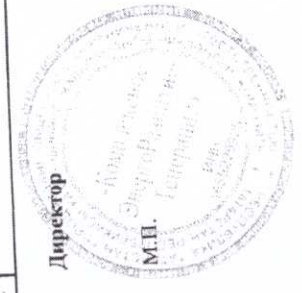
**Плановые значения показателей, достигшие которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО "КЭР-Генерация"**

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					2023г	2024г	2025г
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	102,18	100,16	102,18	101,17	100,16
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./м <sup>3</sup> *					
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч					
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год					
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии					
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	тонн в год для воды ** куб. м для пара *** в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					
7.1							
7.2							

И.А. Зиганшин  
Ф.И.О.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
 ООО "КЭР-Генерация"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности																							
		Качество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение		Плановое значение		2025г		Текущее значение		Плановое значение		2025г		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение							
2023г	2024г	2023г	2024г	2025г	2023г	2024г	2025г	2023г	2024г	2025г	2023г	2024г	2025г	2023г	2024г	2025г	2023г	2024г	2025г	2023г	2024г	2025г									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22										
	ГТУ-1 ГТУ-ТЭС г.Елабуга									102,18	102,18	98,15	98,15																		
	ГТУ-2 ГТУ-ТЭС г.Елабуга									102,18	102,18	102,18	98,15																		
	Всего по ГТУ-ТЭС г.Елабуга	0	0	0	0	0	0	0	0	102,18	102,18	101,17	100,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

И.А.Зиганшин  
 Ф.И.О.



**Финансовый план  
ООО "КЭР-Генерация"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство комбинированная выработка на тепловую энерги. 34,246%	производство комбинированная выработка на эл.энергии		2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	9	12
1	Собственные средства	20766	88604	109370	2652	53550	53168
1.1	амортизационные отчисления	20766	88604	109370	2652	53550	53168
1.2	прибыль, направленная на инвестиции						
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
2	Привлеченные средства	25380	0	25380	0	12499	12881
2.1	кредиты	25380		25380		12499	12881
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование						
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг						
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>46146</b>	<b>88604</b>	<b>134750</b>	<b>2652</b>	<b>66049</b>	<b>66049</b>

Директор  
М.П.



*И.А. Зиганшин*  
И.А. Зиганшин  
Ф.И.О.



Технические характеристики объектов инвестиционной программы

ООО "КЭР-Генерация"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
по 2023-2025гг.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта с разбивкой по участкам	Адрес объекта, точка подключения	Документация/Статусность										Переоборудование/Строительств												
			Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для ГСД	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для ГСД	Тепловая мощность, нагрузка объектов прижимности, пропускная способность, диаметр труб в т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топливного резервуара	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Процент износа объектов систем теплоснабжения, %	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для ГСД	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тонн в год для воды/куб.м. в год для ГСД	Тепловая мощность, нагрузка объектов прижимности, пропускная способность, диаметр труб в т.д.	Ед.изм.	Значение	Вид топливного резервуара					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Раздел 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей																									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.1.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																									
1.1.1.1. Прочие проекты																									
1.1.1.2. Прочие проекты																									
1.1.1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.1.1.3.1. За счет платы за подключение (технологическое присоединение)																									
1.1.1.3.1.1. Прочие проекты																									
1.1.1.3.2. Прочие проекты																									
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей*																									
1.4.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																									
1.4.1.1. Прочие проекты																									
1.4.2. Прочие проекты																									
Всего по разделу 1																									
Раздел 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей																									
2.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																									
2.1.1. Прочие проекты																									
2.2. Прочие проекты																									
Всего по разделу 2																									
Раздел 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня и/или поставок энергии от разных источников																									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.1.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																									
3.1.1.1. Прочие проекты																									
3.1.1.2. Прочие проекты																									
3.1.2. Прочие проекты																									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей*																									
3.2.1. Энергооборудование и повышение энергетической эффективности																									
3.2.1.1. Прочие проекты																									
3.2.1.2. Прочие проекты																									
3.2.2. Прочие проекты																									
3.2.2.1. Модернизация котельной Железнодорожного района г. Елабуга, ул. Интернациональная 9А																									
3.2.2.2. Модернизация основного оборудования ГТУ-ТЭС г. Елабуга (замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени ГТУ № 1)																									
3.2.2.3. Модернизация основного оборудования ГТУ-ТЭС г. Елабуга (замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени ГТУ №2)																									
		ГТУ-ТЭС г. Елабуга, ул. Интернациональная 9А	2019										2023						количество шт	3					
		ГТУ-ТЭС г. Елабуга, ул. Интернациональная 9А	2019										2024						количество шт	39					
		ГТУ-ТЭС г. Елабуга, ул. Интернациональная 9А	2019										2025						количество шт	39					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	Всего по разделу 3									81											81		
	Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																						
4.1																							
4.2	Всего по разделу 4																						
	Раздел 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																						
5.1	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																						
5.1.1																							
5.2	Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1																							81
	Всего по разделу 5																						
	<b>ИТОГО по подразделу 3</b>																						

\* - с указанием мероприятий по энергообеспечению объектов в источниках комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

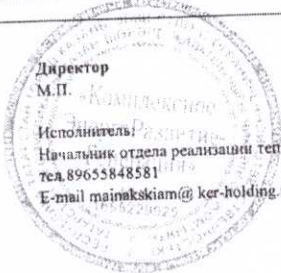


Директор  
М.П. И.А. Зиганшин

Ф.И.О.

**Прогноз ввода/вывода объектов**  
**ООО "КЭР-Генерация"**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения на 2023-2025 гг.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование оборудования/сетей	Ед.изм.	Ввод мощностей			Вывод мощностей				
				Всего, за весь период реализации и проекта	1 год проекта 2023г	2 год проекта 2024г	3 год проекта 2025г.	Всего, за весь период реализации проекта	1 год проекта 2023г	2 год проекта 2024г	3 год проекта 2025г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		1.1. Уловитель масляного тумана	шт	3	3			3	3		
		1.2.									
		Всего по проекту 1.	шт	3	3			3	3		
		2.1. Сопловые и направляющие лопатки 1,2,3 ступени	шт	39		39		39		39	
		2.2.									
		Всего по проекту 2.	шт	39		39		39		39	
		3.1. Сопловые и направляющие лопатки 1,2,3 ступени	шт	39			39				39
		3.2.									
		Всего по проекту 3.	шт	39			39				39
		<b>ИТОГО по программе</b>	шт	81	3	39	39	81	3	39	39



*И.А. Зиганшин*  
И.А. Зиганшин  
Ф.И.О.

Исполнитель:  
Начальник отдела реализации тепловой и электрической энергии А.М. Майнакский  
тел. 89655848581  
E-mail mainakskiam@ker-holding.ru

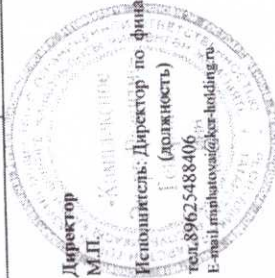




Расчет тарифных последствий реализации инвестиционной программы

ООО "КЭР-Генерация"  
в сфере теплоснабжения  
на 2023-2025 гг.

№ п/п	Год реализации инвестиционной программы	Финансирование за счет инвестиционной составляющей в тарифе (тыс.руб.)	Прогноз тарифа без инвестиционной составляющей в тарифе		Инвестиционная составляющая в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))	Прогноз тарифа с инвестиционной составляющей в тарифе (руб./ед. товаров (услуг))		Доля инвестиций (%) (в тарифе)	Гост прогнозного уровня тарифа к действующему тарифу			
			с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		с 01 января по 30 июня текущего года	с 01 июля по 31 декабря текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	2021г		793,79	810,74					103,0%	102,1%		
2	2022г		810,74	856,74					100,0%	105,7%		
3	2023г		856,74	1 031,74					100,0%	120,4%		
4	2024г		922,47	922,47					89,4%	100,0%		
5	2025г		922,47	934,23					100,0%	101,3%		



Директор  
М.П.

И.А. Зингашии  
ф.и.о.

Исполнитель: Директор по финансам и экономике Минхатов А.И.

тел.89625488406

Е-mail: minbatovai@ker-holding.ru



**Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии**  
**ООО "КЭР-Генерация"**  
(наименование энергоснабжающей организации)  
**в сфере теплоснабжения**  
**на 2023-2025гг.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Предбазовый период (факт)	Утвержденный период	1 год проекта 2023г	2 год проекта 2024г	3 год проекта 2025г	
1	2	3	4	5	6	7	8	13
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да				
2	Выработано	Гкал	152820,78	179387,78	179387,78	179387,78	179387,78	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	3046,41	3576,74	3576,74	3576,74	3576,74	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал						
5	Потери	Гкал						
4.1	Горячая вода	Гкал						
4.2	Отборный пар	Гкал						
4.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал						
4.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал						
4.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
4.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
4.3	Острый и редуцированный пар	Гкал	149774,37	175811,04	175811,04	175811,04	175811,04	
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	149774,37	175811,04	175811,04	175811,04	175811,04	
5.1	Горячая вода	Гкал						
5.2	Отборный пар в том числе:	Гкал						
5.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал						
5.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал						
5.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
5.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	Гкал						
5.3	Острый и редуцированный пар	Гкал						
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	71942,51	82744,05	94393,48	98526,00	102467,05	
6.1	Газ природный	тыс.руб.	71942,51	82744,05	94393,48	98526,00	102467,05	
6.2	Газ сжиженный	тыс.руб.						
6.3	Уголь	тыс.руб.						
6.4	Мазут (жидкое топливо)	тыс.руб.						
6.5	Нефть	тыс.руб.						
6.6	Дизельное топливо	тыс.руб.						
6.7	Дрова	тыс.руб.						
6.8	Пилеты	тыс.руб.						
6.9	Прочие виды топлива	тыс.руб.						
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.						
7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.						
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.						
7.3	Водоотведение	тыс.руб.						
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	2814	3502	3739	3849	3963	
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	850	1225	1129	1162	1197	
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	35	49	52	55	58	
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	20099	16435	28338	28867	29060	
11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	10108	5882	9917	18966	19527	
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	9992	10553	18421			
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.						
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	36519	29482	16593	781	0	
14	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	4476	4775	5924	6041	6212	
14	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2362	1686	2555	2631	2708	
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	713	600	772	794	818	
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.			200	193	191	
14.3	Амортизация	тыс.руб.						
14.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.						
14.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	6	5				
14.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	118	303	127	132	138	
14.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	1276	2181	2271	2290	2357	
14.8	Прочие расходы	тыс.руб.	10105	5137	9137	9174	9293	
15	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3604	1667	3898	4013	4132	
15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1088	503	1177	1212	1248	
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	103	36	38	27	14	
15.3	Амортизация	тыс.руб.						
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.						
15.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.						
15.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.						

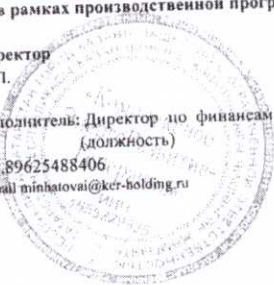


№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии					Примечание
			Предбазовый период (факт)	Утвержденный период	1 год проекта 2023г	2 год проекта 2024г	3 год проекта 2025г	
1	2	3	4	5	6	7	8	13
15.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.						
15.8	Средства на страхование	тыс.руб.	15					
15.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.						
15.10	Арендная плата	тыс.руб.	368					
15.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.						
15.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	2420	2017	2305	2151	2077	
15.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	8	7	8	8	8	
15.12.2	земельный налог	тыс.руб.	57	57	61	61	61	
15.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	2350	1914	2157	2082	2007	
15.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	4	39	78			
15.13	Прочие расходы	тыс.руб.	2507	913	1719	1770	1823	
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	146841	143347	159305	148454	152250	
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.		3028	3246	3031	2890	
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.						
18	Товарная продукция	тыс.руб.						
19	Неполученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			2674	10695	8021	
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	146841	146375	165224	162180	163161	
21	НВВ	тыс.руб.						
21.1	Горячая вода*							
21.2	Отборный пар*							
21.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.						
21.3	Острый и редуцированный пар*	руб./Гкал						
22	Тариф	руб./Гкал						
22.1	Горячая вода							
22.2	Отборный пар							
22.2.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	руб./Гкал						
22.2.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	руб./Гкал						
22.2.3	от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал						
22.2.4	свыше 13,0 кгс/кв.см	руб./Гкал						
22.3	Острый и редуцированный пар							

\* - в рамках производственной программы на период реализации инвестиционной программы

Директор  
М.П.

Исполнитель: Директор по финансам и экономике Минхатов А.И.  
(должность)  
тел.89625488406  
E-mail minhatovai@ker-holding.ru



*(Handwritten signature)*  
И.А. Зиганшин  
Ф.И.О.

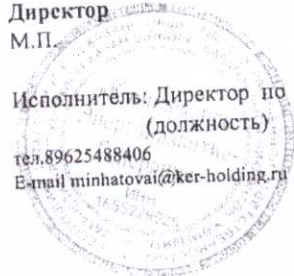
Приложение 6  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### Ожидаемый эффект от реализации инвестиционной программы

ООО "КЭР-Генерация"  
(наименование энергоснабжающей организации)  
в сфере теплоснабжения  
на 2023-2025 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия, объекта и работ	Ожидаемый эффект				Срок окупаемости, лет
		наименование показателя	в натуральном выражении		в стоимостном выражении по годам, тыс.руб/год	
			ед.изм.	значение (кол-во) по годам		
1	2	17	18	19	20	21
1	Модернизация вспомогательного оборудования ГТУ-ТЭС г.Елабуга (замена уловителя масляного тумана)	Расход масла	литр	360	43	21
2	Модернизация основного оборудования ГТУ-ТЭС г.Елабуга (замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени ГТУ№1)	уд.расход топлива	т.у.т	180733	1026	26
3	Модернизация основного оборудования ГТУ-ТЭС г.Елабуга (замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени ГТУ№2)	уд.расход топлива	т.у.т	180733	1026	26

Директор  
М.П.



*И.А. Зиганшин*  
И.А. Зиганшин

Исполнитель: Директор по финансам и экономике Минхатов А.И.  
(должность)  
тел.89625488406  
Email minhatovai@ker-holding.ru

Источники финансирования инвестиционной программы ООО "КЭР-Генерация"

	Источники финансирования	ед. изм.	2023	2024	2025	Итого
						134 750
1	Финансирование инвестиционной программы, всего	тыс. руб.	2 652	66 049	66 049	134 750
2	Финансирование инвестиционной программы с учетом процентов по займам и кредитам, всего (справочно)	тыс. руб.	2 652	66 828	66 851	136 331
3.	<b>Инвестсоставляющая в тарифах</b>	тыс. руб.	908	10 120	9 738	20 766
3.1.	Амортизация, учтенная в тарифах тепловой энергии	тыс. руб.	1 744	43 430	43 430	88 604
3.2.	Амортизация, учтенная на производство комбинированная выработка на эл. энергии	тыс. руб.				0
3.3.	амортизация текущего года	тыс. руб.				0
3.4.	амортизация прошлых лет	тыс. руб.				0
4	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				0
5	Прибыль прошлых лет	тыс. руб.				0
6	Заемные средства	тыс. руб.				25 380
6.1.	займы и кредиты, возврат которых учитывается в тарифе в составе нормативной прибыли	тыс. руб.		12 499	12 881	25 380
6.2.	% по займам и кредитам	тыс. руб.		779	802	1 581
7	Плата за технологическое присоединение	тыс. руб.				0
8	Бюджетное финансирование	тыс. руб.				0
9	Прочие собственные средства	тыс. руб.				0
9.1.	возврат налога на добавленную стоимость	тыс. руб.				0
9.2.	прочая амортизация	тыс. руб.				0
9.3.	прочие привлеченные средства	тыс. руб.				0
9.4.	прочие собственные источники	тыс. руб.				0
10	<b>Справочно: График возврата и обслуживания заемных средств из тарифной выручки</b>					26 961
10.1	погашение займов и кредитов, а также процентов по ним из нормативной прибыли	тыс. руб.		13 278	13 683	26 961
10.2	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс. руб.				0
10.3	Погашение займов и кредитов, а также процентов по ним из прочих собственных источников (в т.ч. продажа ВМР)	тыс. руб.				0

Данные по кредиту:  
 Сумма кредита 26 961,00  
 % к уплате 1 581,00  
 процентная ставка 11,50  
 срок возврата, мес. 24,00

Директор



И.А.Зиганшин



# Общество с ограниченной ответственностью "Комплексное ЭнергоРазвитие-Генерация"

Цех ГТУ-ТЭС в г.Елабуга

Город Елабуга  
место составления

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

/Попов М. В.  
Ф.И.О.




## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

на Б/у Газотурбинная установка (ГТУ №2) Taurus 60 (SN№0520 T, зав№ 814651) ГТУ-ТЭС ИНВ № 000001137  
наименование объекта основных средств

15 июня 2022 г.

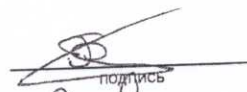

№ п/п	Выявленный дефект, требующий ремонта	Состав ремонтных работ по устранению дефектов	Перечень необходимых расходных материалов, зап.частей, узлов, агрегатов	Исполнитель ремонтных работ	Ожидаемая дата выхода с ремонта
1	1.Сопловой аппарат первой ступени имеет девять трещин. 2.Сопловые аппараты турбины имеют следы сколов термоборьерного покрытия, появление трещины в зоне радиуса перехода профильной поверхности к тракту.	Демонтаж турбины, разборка, замена сопловых и направляющих лопаток 1,2,3 ступени, сборка турбины, монтаж турбины	Сопловые лопатки 1 ступени-1компл., направляющие лопатки 2-й стурени-1 компл., направляющие лопатки 3-ей ступени -1 компл.	ООО "УК "КЭР-ХОЛДИНГ"	29.12.2023

Председатель комиссии: \_\_\_\_\_  
Начальник цеха ГТУ-ТЭС  
должность

  
подпись

\_\_\_\_\_ Карусев Ю. Г.  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:  
Заместитель начальника цеха ГТУ-ТЭС по электротехническому оборудованию и АСУТП  
должность  
Мастер по ремонту и эксплуатации электротехнического оборудования и АСУТП  
должность

  
подпись  
  
подпись

\_\_\_\_\_ Галлямов И. Р.  
(расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ Исхаков Р. Р.  
(расшифровка подписи)

# Общество с ограниченной ответственностью "Комплексное ЭнергоРазвитие-Генерация"

Цех ГТУ-ТЭС в г.Елабуга

Город Елабуга  
место составления

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

/Попов М. В.  
ФИО

*(Подпись)*  
подпись

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

на Б/у Газотурбинная установка (ГТУ №1) Taurus 60 (SN№0364 Т, зав№ 811246) ГТУ-ТЭС ИНВ № 000001135  
наименование объекта основных средств

15 июня 2022 г.

№ п/п	Выявленный дефект, требующий ремонта	Состав ремонтных работ по устранению дефектов	Перечень необходимых расходных материалов, зап.частей, узлов, агрегатов	Исполнитель ремонтных работ	Ожидаемая дата выхода с ремонта
1	1.Первая ступень: на 3 лопатках со стороны корыта у выходной кромки имеются участки со сколами части наружного покрытия. 2.Вторая ступень: на 1 лопатке имеется обрыв уголка выходной кромки пера. На 1 лопатке имеется загиб уголка выходной кромки пера.	Демонтаж турбины, разборка, замена лопаток 1,2,3 ступени, сборка турбины, монтаж турбины	Сопловые лопатки 1-й ступени-1компл., направляющие лопатки 2-й ступени-1 компл., направляющие лопатки 3-й ступени -1 компл.	ООО "УК "КЭР-ХОЛДИНГ"	29.12.2023

Председатель комиссии:

Начальник цеха ГТУ-ТЭС  
должность

*(Подпись)*  
подпись

Карусев Ю. Г.  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Заместитель начальника цеха ГТУ-ТЭС по электротехническому оборудованию и АСУТП  
должность

*(Подпись)*  
подпись

Галлямов И. Р.  
(расшифровка подписи)

Мастер по ремонту и эксплуатации электротехнического оборудования и АСУТП  
должность

*(Подпись)*  
подпись

Исхаков Р. Р.  
(расшифровка подписи)

# Общество с ограниченной ответственностью "Комплексное ЭнергоРазвитие-Генерация"

Цех ГТУ-ТЭС в г.Елабуга

Город Елабуга  
место составления

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

Полов М. В.  
ФИО

*[Подпись]*  
подпись

## ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ

на Б/у Газотурбинная установка (ГТУ №3) Taurus 60 (SN# OHJ-T 0018, зав№ 818006) ГТУ-ТЭС  
наименование объекта освидетельствования

ИНВ № 000001138

15 июня 2022 г.

№ п/п	Выявленный дефект, требующий ремонта	Состав ремонтных работ по устранению дефектов	Перечень необходимых расходных материалов, зап.частей, узлов, агрегатов	Исполнитель ремонтных работ	Ожидаемая дата выхода с ремонта
1	Перегорели вольфрамовые ячейки ионизатора нити	Демонтаж электростатического фильтра масляного тумана, установка нового уловителя масляного тумана типа LOVFIBERWIND LS300	Уловитель масляного тумана LOVFIBERWIND LS300	ООО "УК "КЭР-ХОЛДИНГ"	29.12.2023

Председатель комиссии: Начальник цеха ГТУ-ТЭС  
должность

*[Подпись]*  
подпись

Карусев Ю. Г.  
(расшифровка подписи)

Члены комиссии:  
Заместитель начальника цеха ГТУ-ТЭС по электротехническому оборудованию и АСУТП  
должность  
Мастер по ремонту и эксплуатации электротехнического оборудования и АСУТП  
должность

*[Подпись]*  
подпись  
*[Подпись]*  
подпись

Галлямов И. Р.  
(расшифровка подписи)

Исхаков Р. Р.  
(расшифровка подписи)





Дата: 20.06.2022 №: 21/2357

Директору  
ООО «КЭР-Генерация»  
И.А. Зиганшину

Коммерческое предложение на замену  
сопловых лопаток турбины Taurus 60

**Уважаемый Ильнар Альбертович!**

В ответ на Ваш запрос технико-коммерческого предложения на выполнение работ по замене сопловых лопаток ступени №1,2,3 газовой турбины Taurus 60 компания Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Комплексное ЭнергоРазвитие-Холдинг» подтверждает возможность выполнения работ в объеме Технического задания, так как обладает необходимым техническим потенциалом и квалифицированными кадрами .

Ориентировочная стоимость работ с учетом всех затрат составляет:  
**79 259 040,00 (семьдесят девять миллионов двести пятьдесят девять тысяч сорок) руб., включая НДС 13 209 840,00 руб.**

**Предполагаемые сроки: 120 дней с момента** поступления ГТД на площадку ремонтного предприятия в г. Нижнекамск

Ответственное лицо:

технический директор ООО «УК «КЭР-Холдинг» Жуков Валерий Кузьмич,  
тел.: + 7 966 2400505, e-mail: zhukovvk@ker-holding.ru.

Технический директор  
ООО «УК «КЭ-Холдинг»

**В.К. Жуков**



ASSOCIATED MACHINERY  
CORPORATION

ООО «АМКОР ГмбХ» ОГРН 1191690093198  
ул. Сибгата Хакима, дом 5А, пом. 1008, РТ 420066  
ТЕЛ +7 499 994 09 90 WWW.AMCOR.SU

КЭР-Генерация, ООО

Коммерческое предложение 112140 от 24.11.2021 г.

В соответствии с Вашим запросом, направляем наше коммерческое предложение на поставку следующей продукции:

№	Наименование	Количество	Ед. Изм.	Цена за ед. без НДС, EUR	Сумма без НДС, EUR
1	LOV FIBERWIND LS300	4	шт.	€15 383,74	€61 534,96
				Итого без НДС:	€61 534,96
				В т.ч. НДС 20%	€12 306,99
				Итого:	€73 841,95

Обращаем Ваше внимание, что срок действия предложения до 31.12.2021 г.

Срок поставки - до 21 рабочих недель, с правом досрочной поставки.

Условия оплаты: 100% по факту отгрузки, отсрочка 30 дней

Цены приведены в EUR, оплата производится в рублях по курсу ЦБ РФ.

Доставка: Елабуга.

Цены указаны из расчета указанного количества по каждой позиции и могут изменяться при изменении заказываемого количества.

Генеральный директор

Нугуманова Эльвира Наильевна

Исп. Кабиров Рамиль  
+7 499 992-09-90, 494,  
+7 927 494-55-22  
Почта: [494@m.gmbh](mailto:494@m.gmbh)

Информация, содержащаяся в настоящем документе, составляет коммерческую тайну ООО "АМКОР ГмбХ" и предназначена для ознакомления (КЭР-Генерация, ООО, ). Передача информации, содержащейся в настоящем документе, третьим лицам без письменного согласия ООО "АМКОР ГмбХ" запрещена.

