

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТГК-16»
Местонахождение регулируемой организации	420097, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д.10, офис 507
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 года
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела инвестиций и развития Мейзер Валерий Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	телефон +7 (843) 203-75-36; e-mail: MeizerVA@tgc16.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	420015, г. Казань, ул. Карла Маркса, д. 66
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	

Генеральный директор ОАО "ТГК-16"
М.П.

Э.Г. Галеев

000001

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (млн кВт.ч)	Объемные показатели (млн кВт.ч)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			Год ввода в эксплуатацию	Год окончания мероприятия	Итого	Расходы на реализацию мероприятий в проектных годах, млн руб. (с НДС)					Итого финанс. расходы	в т.ч. за счет платы за подключение
					Наименование оборудования, параметры, размер (мм)	Ед. изм.	Значение показателя				2019	2020	2021	2022	2023		
1	1. Трансформаторная подстанция (ТП) 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.1-23	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.1-24	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.1-25	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.1	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.2	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.3	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.4	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.5	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.6	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.7	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.8	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.9	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.10	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.11	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.12	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.13	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.14	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.15	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.16	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.17	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.18	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.19	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.20	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.21	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.22	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.23	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.24	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.25	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.26	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.27	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.28	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.29	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.30	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.31	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.32	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.33	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.34	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.35	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.36	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.37	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.38	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.39	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.40	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.41	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.42	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.43	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.44	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.45	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.46	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.47	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.48	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.49	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.50	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.51	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.52	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.53	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.54	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.55	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.56	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.57	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.58	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.59	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.60	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.61	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.62	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.63	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.64	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.65	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.66	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.67	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.68	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.69	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.70	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.71	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.2.1.2.72	Ремонт трансформатора ТП 10/0,4 кВ, 1000 кВт. Замена трансформатора	1	4														

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Областная проблема (тип, регион)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год окончания реализации мероприятия	Итого профинансировано к 2019 г.	Расходы на реализацию мероприятий в с.ч. по годам					в с.ч. за счет платы за поставленную продукцию	
				Наименование показателя (количество, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Известные показатели					Год начала реализации мероприятия	2019	2020	2021	2022		2023
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	реализация мероприятия									
3.2.2.1.1	Технологическое перевооружение системы подачи информации для филиала ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский	3	Оборудование телеканалам расположено на всех районных пунктах Нижегородской ГРД (ПТ-1) в количестве 10-11 шт. В связи с этим остро стоит вопрос по электрификации телеканалами оборудования, так как мощность ПТ недостаточна на обеспечение работы телеканалами, а также остро стоит вопрос по замене старых телеканалов на новые, что требует «замены» для отладки системы. Внедрения информационная система имеет высокую производительность и является единственной линией связи, обеспечивающей все оборудование ГРД и резервирование указанной линии связи. Для этого необходимо реализовать комплексную модернизацию системы связи между ПТ. Кроме того, система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	1	3	2018	2019	10 300	14	16	17	18	19		
3.2.2.1.2	Технологическое перевооружение сети телеканалами Нижегородской ГРД (ПТ-1) и филиала ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский	4	Технологическое перевооружение сети телеканалами Нижегородской ГРД (ПТ-1) и филиала ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Сеть телеканала должна быть модернизирована, что позволит обеспечить работу телеканалами в режиме реального времени. Для этого необходимо реализовать комплексную модернизацию системы связи между ПТ. Кроме того, система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	25 000	20 000	2019	2020	8 670	2 428	6 242					
3.2.2.1.3	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	5	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.1	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	6	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.2	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	7	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.3	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	8	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.4	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	9	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.5	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	10	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.6	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	11	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.7	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	12	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.8	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	13	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					
3.2.2.1.3.9	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский	14	Внедрение системы «ДЭЖ» РДУ Тагирский. Система должна быть интегрирована с единой системой управления ОАО «ОДЭЖ» РДУ Тагирский. Информация о состоянии телеканала должна передаваться в реальном времени на сервер ГРД (ПТ-1) и на сервер ГРД (ПТ-2).	шт.	0	180	180	2019	2020	24 626	1 368	21 258					

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные мероприятия (тыс. рублей)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические показатели					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. (в тыс. руб.)					Остаток финансового ресурса	всего в руб.
				Наименование показателя, единица измерения	Ед. изм.	реализация мероприятия	в течение периода реализации мероприятия	в тыс. руб.				2019	2020	2021	2022	2023		
3.2.2.1.40	Техническое перевооружение ВЭС (замена корпуса с лопастями стальных паровых обечайки конструкции)	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	5	мм	6,220	4,220	2019	2020	54 030	20 060	38 020					19	
3.2.2.1.41	Техническое перевооружение контрольно-защитной системы	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	5	мм	250	315	2019	2020	39 760	2 060	37 760						
3.2.2.1.42	Ремонт паровой турбины ПТ-60-130 с генератором №4	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	5	мм	160	160	2022	2023	831 930			21 771	810 126				
3.2.2.1.43	Ремонт паровой турбины ПТ-60-130 с генератором №5	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	5	мм	139	139	2023	2024	997 483					26 866	970 614		
3.2.2.1.44	Ремонт паровой турбины ПТ-60-130 с генератором №3	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	5	мм	405	405	2021	2022	1 256 833			841 131	864 702				
3.2.2.1.45	Насос ГПД-500 ст. №2. Техническое перевооружение с увеличением производительности	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	3/4	пропускная способность	500	580	2019	2020	70 205	19 824	50 471						
3.2.2.1.46	Паровая турбина ПТ-60-130 с генератором №5. Техническое перевооружение конденсатора	3	РТ, Новосибирск, промзона, Новосибирская ГРП (ИПК-1)	5	мм	160	160	2023	2024	142 508						2 124	140 384	

