



«ТЕПЛОВИК»
 Директор ООО «ТЕПЛОВИК»
 ОТС Кругликов

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
 по подготовке ООО «ТЕПЛОВИК» к ОЗП 2026-2027 годов.

наименование мероприятий	ед. изм.	кол-во	необход. денежн. средств всего, млн.руб	в том числе			срок исполнения	ответственный испол-нитель	при-меча-ние
				мест-ного бюд-жета	крае-вого бюд-жета	средства предпри-ятия, млн.руб			
1. Мероприятия по подготовке к ОЗП систем теплоснабжения теплоснабжающих предприятий									
Ремонт трубопровода сырой воды резервной емкости до котельной Ду100, протяженностью L = 24,0 м котельной № 1	ХВО	1	0,06	0	0	0,06	0	30.06	Рубцовенко А.В.
ЭПБ Подземного стального газопровода высокого давления наружным диаметром Ду – 219 мм, общей протяженностью L = 23,0 м котельной № 1	котел	1	0,07	0	0	0,07	0	01.10	Рубцовенко А.В.
ЭПБ Котла ДКВР-10/13, стан. № 2, зав. № 436 и Экономайзера ЭП1-330, стан. № 2, зав. № 3144 котельной № 1	котел	1	0,08	0	0	0,08	0	21.06	Рубцовенко А.В.
ЭПБ Котла ДКВР-10/13, стан. № 3, зав. № 437 и Экономайзера ЭП1-330, стан. № 3, зав. № 897 котельной № 1	котел	1	0,08	0	0	0,08	0	10.06	Рубцовенко А.В.
ТД Деаэратора Атмосферного ДА-50/20, стан. № 1, зав. № 3434 котельной № 1	ХВО	1	0,05	0	0	0,05	0	08.09	Рубцовенко А.В.
ТД Деаэратора Атмосферного ДА-50/25, стан. № 2, зав. № 1911 котельной № 1	ХВО	1	0,05	0	0	0,05	0	08.09	Рубцовенко А.В.
ТД Тепловой сети (Магистраль № 3; участок от камеры ТК-3 до камеры ТК-9 (1264,95 м) котельной № 1	км. в 2-х тр.	1,265	0,16	0	0	0,16	0	10.06	Рубцовенко А.В.
ЭПБ Подземного стального газопровода высокого давления наружным диаметром Ду – 219 мм, общей протяженностью L = 45,0 м котельной № 2	котел	1	0,07	0	0	0,07	0	01.10	Караченко П.В.
ТД Котла ПТВМ – 30, стан. № 3, зав. № 2530 котельной № 2	котел	1	0,035	0	0	0,035	0	22.01	Караченко П.В.
ТД Котла ПТВМ – 30, стан. № 4, зав. № 2557 котельной № 2	котел	1	0,035	0	0	0,035	0	10.06	Караченко П.В.
ТД Котла ПТВМ – 30, стан. № 5, зав. № 5071 котельной № 2	котел	1	0,035	0	0	0,035	0	20.07	Караченко П.В.
ТД Деаэратора Атмосферного ДА – 50/75, стан. № 1, зав. № 3293 котельной № 2	ХВО	1	0,05	0	0	0,05	0	15.09	Караченко П.В.
ТД Резервуара вертикального цилиндрического, стального, сварного РВС – 1000, технологический № 1 котельной № 2	котел	1	0,07	0	0	0,07	0	09.08	Караченко П.В.
ТД Тепловых сетей (участки от котельной № 2 до камеры УТ-1а до УТ-1/5; от котельной № 2 до камеры УТ-7 до УТ-16; от камеры УТ-7 до камеры УТ-12, тепловая сеть полностью), общей длиной 5508 м котельной № 2	км. в 2-х тр.	5,508	0,3	0	0	0,3	0	25.01	Караченко П.В.
ТД Котла ДКВР - 6,5/13, стан. № 1, зав. № 281 и Экономайзера ВЭ – IV – 16П, стан. № 1, зав. № 476 котельной № 3	котел	1	0,05	0	0	0,05	0	17.03	Барышев В.Н.
ТД Котла ДКВР - 10/13, стан. № 3, зав. № 23097 и Экономайзера ЭП1 – 330, стан. № 3, зав. № 3146 котельной № 3	котел	1	0,06	0	0	0,06	0	13.04	Барышев В.Н.
ТД Котла ДКВР - 10/13, стан. № 4, зав. № 3369 и Экономайзера ЭП1 – 330, стан. № 4, зав. № 2308 котельной № 3	котел	1	0,06	0	0	0,06	0	04.07	Барышев В.Н.
ТД Деаэратора Атмосферного ДА – 50/15, стан. № 1, зав. № 3082 котельной № 3	ХВО	1	0,05	0	0	0,05	0	12.09	Барышев В.Н.
ТД Деаэратора Атмосферного ДА – 50/15, стан. № 2, зав. № 3079 котельной № 3	ХВО	1	0,05	0	0	0,05	0	12.09	Барышев В.Н.
ТД Тепловых сетей (Магистраль № 4 (участки от камеры ТК-2 до камеры ТК-57 (1785,0м) котельной № 3	км. в 2-х тр.	1,785	0,16	0	0	0,16	0	13.04	Барышев В.Н.
Аттестация ИТР	чел.	16	-	0	0	-	0	15.10	Галичин Р.В.
ИТОГО:			1,575	0	0	1,575	0		

