



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

05.12.2025

№ 196

*Об утверждении инвестиционной
программы ЗАО «Радугаэнерго»
в сфере теплоснабжения на 2026-2030
годы*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Правительства Владимирской области от 10.02.2023 № 60, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы, согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, начальника отдела экономического развития и энергосбережения.
3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр



С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 05.12.2025 № 196

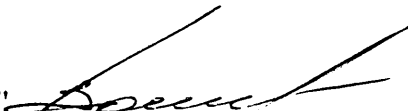
**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ЗАО «РАДУГАЭНЕРГО»
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2026-2030 ГОДЫ**

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

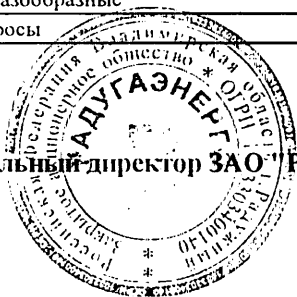
ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2024г.	Текущее значение 2025г.	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	37,59	37,65	37,50	37,10	36,90	36,70	36,55
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15998	0,16090	0,16090	0,16080	0,16070	0,16070	0,16060
		т.у.т./МЗ							
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	81,8	81,9	81,7	81,3	81	80,7	80,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	33 003	25 883	33 003	32 805	32 608	32 412	32 218
		% от полезного отпуска тепловой энергии	32,90	25,1	32,9	32,7	32,5	32,3	32,1
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	93 370,45	103 255,82	102 904,76	102 505,83	102 126,84	101 735,89	101 360,89
		куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								
7.1	Выбросы	тонн в год	117,445	117,445	117,443	117,441	117,439	117,437	117,435
	а) твердые	тонн в год	0,128	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123
	б) газообразные	тонн в год	117,317	117,317	117,316	117,315	117,314	117,313	117,312
7.2	Сбросы	тонн в год	0	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго"  С.А. Волков

М.П.

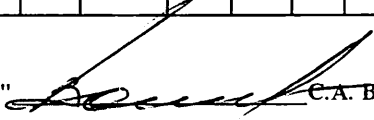


**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения**

ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности																	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)						
		Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение										
2026	2027		2028	2029	2030	2026	2027		2028	2029	2030	2026	2027		2028	2029	2030	2026	2027		2028	2029	2030								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Объекты теплоснабжения	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	160,9	160,9	160,8	160,7	160,7	160,6	1,476	2,173	2,16	2,147	2,134	2,121	25883	33003	32805	32608	32412	32218

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго"  С.А. Волков
М.П.

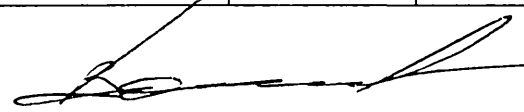


**Финансовый план
ЗАО "Радугазэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		услуги по производству и передаче тепловой энергии			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Собственные средства	50 657,375		50 657,375	6 759,585	10 281,642	10 816,124	11 299,405	11 500,619	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств	33 723,557		33 723,557	3 941,827	6 894,310	7 012,560	7 741,580	8 133,280	пп. 3.1.3; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.6; 3.2.9; 3.2.10
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	16 933,818		16 933,818	2 817,758	3 387,332	3 803,564	3 557,825	3 367,339	пп. 3.1.1; 3.1.2; 3.1.4; 3.1.5; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.4 - 3.2.12
1.3	экономия расходов	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энерго-сервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1	кредиты	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.2	займы организаций									
3.3	прочие привлеченные средства									
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов кооперанта на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Прочие источники финансирования	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого по программе	50 657,375		50 657,375	6 759,585	10 281,642	10 816,124	11 299,405	11 500,619	

Генеральный директор ЗАО "Радугазэнерго"
М.П.



Волков С.А.
Ф.И.О.

