



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 20.11.2025 № 323
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ
департамента жилищно-
коммунального хозяйства, энергетики
и регулирования тарифов Ярославской
области от 30.10.2018 № 374

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 года № 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 тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29 марта 2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2»

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2018 № 374 «Об утверждении сводной инвестиционной программы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» в г. Ярославле на 2019-2028 годы» изменение, изложив сводную инвестиционную программу публичного акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания № 2» в г. Ярославле на 2019-2028 годы, утвержденную приказом, в новой редакции согласно приложению.

2. Приказ подлежит официальному опубликованию.
3. Приказ вступает в силу с момента подписания.

Министр
тарифного регулирования
Ярославской области



М.А. Сачкова

Приложение
к приказу министерства тарифного регулирования
Ярославской области
от 20 ноября 2025 г. № 323

**Сводная инвестиционная программа
публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» в г. Ярославле
на 2019-2028 годы**

г. Ярославль, 2025

Инвестиционная программа организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемы виды деятельности в сфере теплоснабжения

ПАО "Территориальная генерирующая компания №2"

(наименование регулируемой организации)	
Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" г. Ярославль
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003 Фактический адрес: ул. Пятницкая, д. 6, г. Ярославль, 150003
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2028 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Абабкова Евгения Леонидовна, начальник отдела по управлению инвестиционной деятельностью
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (4852) 79-71-67 Ababkovael@tgc-2.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 42а
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Сачкова Мария Андреевна, министр тарифного регулирования Ярославской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. (4852) 400-446 drt@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Мэрия города Ярославля
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ярославль, ул. Андропова, д.6
Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Овчаров Ярослав Владимирович, директор департамента городского хозяйства мэрии города Ярославля
Дата согласования инвестиционной программы	письмо мэрии г. Ярославля от 20.11.2025 № 01-07/15444-13
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (4852) 40-39-02 dce@city-yar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ярославского муниципального округа
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Ярославль, ул.Зои Космодемьянской, 10а
Должностное лицо, уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Михайлов Алексей Анатольевич, глава Ярославского муниципального округа
Дата согласования инвестиционной программы	письмо администрации Ярославского муниципального района от 19.11.2025 № ИХ.20.01-5556/2025
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (4852)79-59-27 yarobl@yamo.adm.yar.ru

Инвестиционная программа
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославль
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы

№	Наименование мероприятий	Классификация мероприятий (код)	Назначение	Описание и цель реализации объекта	Исходные данные										Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС										Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС															
					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС										
					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС										
					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС										
					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Исходные данные					Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС										
Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	Удельный дисперс, г/г	Процент снижения, %	Процент роста, %	Средн. прироста	Тепловая потеря, Гкал/г	
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.0	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	12.0	12.1			
1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Строительство объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.1 Модернизация объектов в сфере теплоснабжения:																																								
1.																																								

[illegible]

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославль**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения									
					в т.ч. по годам реализации									
	2	3	4	5	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,2770	0,277	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,635	-	-	-	-
1.1	ЯТЭЦ-1	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	0,668	0,668	0,668	0,668
1.2	ЯТЭЦ-2	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	0,604	0,604	0,604	0,604
1.3	ЯТЭЦ-3	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	0,593	0,593	0,593	0,593
1.4	Ляпинская котельная	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	0,572	0,572	0,572	0,572
1.5	Тенинская котельная	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	1,210	1,210	1,210	1,210
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	ЯТЭЦ-1	т.у.т./Гкал	0,1780	0,1805	0,1787	0,1810	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	ЯТЭЦ-2	т.у.т./Гкал	0,1783	0,1787	0,1786	0,1792	0,1786	0,1786	0,1786	0,1792	0,1774	0,1774	0,1774	0,1774
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	ЯТЭЦ-3	т.у.т./Гкал	0,1807	0,1796	0,1801	0,1777	0,1797	0,1797	0,1797	0,1748	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Ляпинская котельная	т.у.т./Гкал	0,1550	0,1843	0,1543	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Тенинская котельная	т.у.т./Гкал	0,1539	0,1585	0,1544	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	15,3	10,4	14,46	13,18	6,68	5,00	0,36	1,18	4,86	4,94	1,64	4,72
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	76	76	76	76	76	76	76	76*	-	-	-	-
4.1	ЯТЭЦ-1	%	-	-	-	-	-	-	-	-	35%	35%	35%	35%
4.2	ЯТЭЦ-2	%	-	-	-	-	-	-	-	-	40%	40%	40%	40%
4.3	ЯТЭЦ-3	%	-	-	-	-	-	-	-	-	35%	35%	35%	35%
4.4	Ляпинская котельная	%	-	-	-	-	-	-	-	-	30%	30%	32%	32%
4.5	Тенинская котельная	%	-	-	-	-	-	-	-	-	25%	25%	25%	25%
4.6	Ярославские тепловые сети	%	-	-	-	-	-	-	-	-	83%	83%	83%	83%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**	Гкал в год	8 189	8 189	8 189	6 558	5 132	5 132	3 854	471 637	467 523	467 523	467 523	467 523
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	13%	13%	13%	13%	13%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям***	куб. м в год для воды	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	2 976 697	1 912 465	1 909 384	1 909 384	1 909 384	1 909 384
		тонн для пара	87 495	87 495	87 495	87 495	87 495	87 495	87 495	152	152,8	152,8	152,8	152,8
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 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* - % износа объектов тепловых сетей не меняется, поскольку одновременно с реконструкцией и строительством тепловых сетей растет износ объектов, реконструкция на которых не проводилась

** за 2019-2023гг указаны значения показателя в части реконструируемых тепловых сетей в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, за 2024-2028 годы - в целом по ЯТС (в соответствии с формой, утвержденной приказом Министра РФ от 16.02.2023 №103/пр)

*** за 2019-2023 гг указаны значения показателей в куб. м в год для воды и в тонн для пара в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, за 2024-2028 годы - в тонн в год для воды и в куб. м для пара (в соответствии с формой, утвержденной приказом Министра РФ от 16.02.2023 №103/пр)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославль
(наименование регулируемой организации)

Наименование объекта	Показатели надежности																					
	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										
	Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
ТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЛК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые сети	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																																	
	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), т у.т./Гкал												Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2										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), Гкал											
	Текущее значение	Плановое значение											Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2019		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2019		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
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	33	34	
ТЭЦ-1	0,1805	0,1787	0,1810	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	0,1788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ТЭЦ-2	0,1787	0,1786	0,1792	0,1786	0,1786	0,1786	0,1792	0,1774	0,1774	0,1774	0,1774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ТЭЦ-3	0,1796	0,1801	0,1777	0,1797	0,1797	0,1797	0,1748	0,1745	0,1745	0,1745	0,1745	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ЛК	0,1843	0,1543	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	0,1533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ТВК	0,1585	0,1544	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	0,1535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Тепловые сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	2,05	2,07	2,55	2,55	2,53	2,52	2,50	2,50	2,50	2,50	569 097	351 506	398 748	473 015	472 470	468 991	471 637	467 523	467 523	467 523	467 523	

Финансовый план
ПАО "Территориальная генерирующая компания №2" в г. Ярославль
(наименование регулируемой организации)

Же n/p	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)(с использованием прогнозных индексов цен)														По мероприятиям, согласно Формы № 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 (указывается по каждому году реализации, на котором проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)												
				в том числе:												
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ВСЕГО по ИП	599 104	7 491 513	77 296	8 167 913	380 464	289 831	338 796	340 107	355 311	388 385	403 107	1 774 441	1 784 131	2 113 340	-
1	Собственные средства	563 385	3 401 354	77 296	4 042 035	380 464	289 831	338 796	340 107	355 311	388 385	403 107	606 133	448 277	491 625	-
1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переноса основных средств и нематериальных активов	562 236	2 949 196	77 296	3 588 728	308 176	211 005	310 178	314 798	329 192	378 401	392 319	525 338	405 849	413 472	-
1.1.1	ЯТЭЦ-1	46 915	142 533	-	189 448	-	-	-	-	40 324	31 781	37 569	29 779	24 962	25 033	3.2.1, 3.2.2, 3.2.4, 3.2.5, 3.2.6, 3.2.7, 3.2.8, 3.2.9, 3.2.10, 3.2.11, 3.2.12, 3.2.13, 3.2.14, 3.2.15, 3.2.16, 3.2.17, 3.2.18, 3.2.19, 3.2.20, 3.2.43, 3.2.44, 3.2.45, 3.2.46, 3.2.47, 3.2.65, 3.2.66, 3.2.67, 3.2.68, 3.2.69, 3.2.70, 3.2.71, 3.2.72, 3.2.73, 3.2.74, 3.2.76, 3.2.77, 3.2.78, 3.2.79, 4.1, 4.2, 6.3, 6.4, 6.6, 6.7, 6.8, 6.9, 6.10, 6.11, 6.12, 6.24, 6.25, 6.26, 6.39, 6.40
1.1.2	ЯТЭЦ-2	199 848	334 851	-	534 699	-	-	-	-	76 416	57 949	81 429	113 116	82 031	123 759	3.2.21, 3.2.22, 3.2.23, 3.2.24, 3.2.25, 3.2.26, 3.2.27, 3.2.48, 3.2.49, 3.2.50, 3.2.51, 3.2.52, 3.2.53, 3.2.54, 3.2.55, 3.2.56, 3.2.58, 3.2.87, 3.2.89, 3.2.90, 3.2.65, 3.2.66, 3.2.67, 3.2.68, 3.2.69, 3.2.70, 3.2.72, 3.2.73, 3.2.74, 3.2.77, 3.2.80, 3.2.81, 3.2.82, 3.2.83, 4.3, 4.5, 6.5, 6.6, 6.13, 6.14, 6.15, 6.16, 6.18, 6.26, 6.31, 6.32, 6.39, 6.40
1.1.3	ЯТЭЦ-3	123 117	184 096	-	307 213	-	-	-	-	66 591	54 475	57 131	51 747	47 865	29 404	3.2.28, 3.2.29, 3.2.30, 3.2.31, 3.2.32, 3.2.33, 3.2.35, 3.2.36, 3.2.37, 3.2.38, 3.2.39, 3.2.40, 3.2.41, 3.2.42, 3.2.59, 3.2.60, 3.2.61, 3.2.62, 3.2.63, 3.2.64, 3.2.88, 3.2.91, 3.2.92, 3.2.65, 3.2.66, 3.2.67, 3.2.68, 3.2.69, 3.2.70, 3.2.72, 3.2.73, 3.2.74, 3.2.77, 3.2.84, 4.6, 4.8, 4.9, 4.10, 4.11, 6.5, 6.6, 6.20, 6.21, 6.22, 6.23, 6.36, 6.37, 6.26, 6.38, 6.39, 6.40
1.1.4	Липинская котельная	-	23 270	-	23 270	-	-	-	-	-	3 653	219	5 774	240	13 385	3.2.65, 3.2.77, 6.33, 6.34, 6.35, 6.39, 6.40, 6.48
1.1.5	Тенинская котельная	-	29 990	-	29 990	-	-	-	-	739	4 448	7 565	13 768	3 010	460	3.2.77, 6.2, 6.3, 6.4, 6.27, 6.28, 6.29, 6.30, 6.39, 6.40
1.1.6	Ярославские тепловые сети	-	1 282 656	77 296	1 359 951	-	-	-	-	145 121	226 095	208 407	311 154	247 742	221 432	1.2.1, 1.2.2, 1.3.1, 1.4.1, 1.4.2, 2.1, 3.1.1, 3.1.2, 3.1.3, 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6, 3.1.7, 3.1.8, 3.1.9, 3.1.10, 3.1.11, 3.1.12, 3.1.13, 3.1.14, 3.1.15, 3.1.16, 3.1.17, 3.1.18, 3.1.19, 3.1.20, 3.1.21, 3.1.22, 3.1.23, 3.1.24, 3.1.25, 3.1.26, 3.1.27, 3.1.28, 3.1.31, 3.1.32, 3.1.33, 3.1.34, 3.1.35, 3.1.36, 3.1.37, 3.1.38, 3.1.39, 3.1.40, 3.1.41, 3.1.45, 3.1.46, 3.1.47, 3.1.48, 3.1.49, 3.1.50, 3.1.51, 3.1.54, 3.1.57, 3.1.58, 3.1.60, 3.1.61, 3.1.63, 3.1.42, 3.1.44, 3.1.52, 3.1.53, 3.1.55, 3.1.56, 3.1.59, 3.1.62, 3.1.64, 3.1.65, 3.1.66, 3.1.67, 3.1.68, 3.1.69, 3.1.70, 3.1.72, 3.1.74, 3.1.75, 3.1.76, 3.1.77, 3.1.78, 3.1.79, 3.1.80, 3.1.81, 3.1.82, 3.1.90, 3.1.94, 3.1.99, 3.1.101, 3.1.102, 3.1.103, 3.1.104, 3.1.105, 3.1.109, 3.1.110, 3.1.115, 3.1.117, 3.1.127, 3.1.127, 3.1.128, 3.1.131, 3.1.133, 3.1.134, 3.1.141, 3.1.144, 3.1.149, 3.1.150, 3.1.153, 3.1.166, 3.1.177, 3.1.185, 3.1.196, 3.1.318, 3.1.319, 3.1.320, 3.1.321, 3.1.321, 3.1.322, 3.1.323, 3.1.324, 3.1.325, 3.1.327, 3.2.65, 3.2.68, 3.2.69, 3.2.70, 3.2.73, 3.2.75, 3.2.77, 3.2.85, 4.12, 6.6, 6.26, 6.39, 6.40
1.2.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счёт нормативной прибыли, учитываемой в налогооблагаемой налоговой выручке	-	70 203	-	70 203	0	0	0	0	0	0	0	23 401	23 401	23 401	-
1.2.1	ЯТЭЦ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	-
1.2.2	ЯТЭЦ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	-
1.2.3	ЯТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	-
1.2.4	Липинская котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	-
1.2.5	Тенинская котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	-
1.2.6	Ярославские тепловые сети	-	70 203	-	70 203	0	0	0	0	0	0	0	23 401	23 401	23 401	3.1.42, 3.1.44, 3.1.104
1.3	Экономия расходов	1 149	484	-	1 633	0	0	0	0	0	0	1 633	0	0	0	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	1 149	484	-	1 633	0	0	0	0	0	0	1 633	0	0	0	-
1.3.1.1	ЯТЭЦ-1	-	0	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.1.2	ЯТЭЦ-2	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.1.3	ЯТЭЦ-3	1 149	-	-	1 149	0	0	0	0	0	0	1 149	0	0	0	3.2.62, 3.2.66
1.3.1.4	Ярославские тепловые сети	-	484	-	484	0	0	0	0	0	0	484	0	0	0	3.1.42, 3.1.51, 3.1.55, 3.1.56
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 энергосервисного договора (контракта) в размере, определённом по решению регулируемой организации	0	0	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-
1.4	Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	381 471	0	381 471	72 288	78 826	28 618	25 309	26 119	9 984	9 155	57 394	19 027	54 751	1.1.1
1.5	Расходы на уплату лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	35 719	59 163	0	94 882	0	0	0	0	0	0	0	16 937	30 373	47 572	-
	ЯТЭЦ-2	17 411	31 285	-	48 696	-	-	-	-	-	-	-	16 412	15 004	17 280	6.41, 6.42, 6.43
	ЯТЭЦ-3	18 308	27 878	-	46 186	-	-	-	-	-	-	-	525	15 369	30 292	6.44, 6.45, 6.46, 6.47
3	Привлеченные средства на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
5	Прочие источники финансирования	-	4 030 996	-	4 030 996	0	0	0	0	0	0	0	1 151 371	1 305 481	1 574 144	-
5.1	Ярославские тепловые сети	-	4 030 996	-	4 030 996	0	0	0	0	0	0	0	1 151 371	1 305 481	1 574 144	3.1.71, 3.1.83, 3.1.84, 3.1.85, 3.1.86, 3.1.87, 3.1.88, 3.1.91, 3.1.92, 3.1.93, 3.1.95, 3.1.96, 3.1.97, 3.1.98, 3.1.100, 3.1.105, 3.1.107, 3.1.108, 3.1.111, 3.1.112, 3.1.113, 3.1.114, 3.1.116, 3.1.118, 3.1.119, 3.1.120, 3.1.121, 3.1.122, 3.1.123, 3.1.124, 3.1.126, 3.1.129, 3.1.130, 3.1.132, 3.1.133, 3.1.135, 3.1.136, 3.1.137, 3.1.138, 3.1.139, 3.1.140, 3.1.142, 3.1.143, 3.1.146, 3.1.147, 3.1.148, 3.1.151, 3.1.152, 3.1.154, 3.1.155, 3.1.156, 3.1.157, 3.1.158, 3.1.159, 3.1.160, 3.1.161, 3.1.162, 3.1.163, 3.1.164, 3.1.165, 3.1.167, 3.1.168, 3.1.169, 3.1.170, 3.1.171, 3.1.172, 3.1.173, 3.1.174, 3.1.175, 3.1.176, 3.1.178, 3.1.179, 3.1.180, 3.1.181, 3.1.182, 3.1.183, 3.1.184, 3.1.186, 3.1.187, 3.1.188, 3.1.189, 3.1.190, 3.1.191, 3.1.192, 3.1.193, 3.1.194, 3.1.195, 3.1.197, 3.1.198, 3.1.199, 3.1.200, 3.1.201, 3.1.202, 3.1.203, 3.1.204, 3.1.205, 3.1.206, 3.1.207, 3.1.208, 3.1.209, 3.1.210, 3.1.211, 3.1.212, 3.1.213, 3.1.214, 3.1.215, 3.1.216, 3.1.217, 3.1.218, 3.1.219, 3.1.220, 3.1.221, 3.1.222, 3.1.223, 3.1.224, 3.1.225, 3.1.226, 3.1.227, 3.1.228, 3.1.229, 3.1.230, 3.1.232, 3.1.234, 3.1.235, 3.1.236, 3.1.237, 3.1.238, 3.1.239, 3.1.240, 3.1.241, 3.1.242, 3.1.243, 3.1.244, 3.1.245, 3.1.246, 3.1.247, 3.1.248, 3.1.249, 3.1.250, 3.1.251, 3.1.252, 3.1.253, 3.1.254, 3.1.255, 3.1.256, 3.1.257, 3.1.258, 3.1.259, 3.1.260, 3.1.261, 3.1.262, 3.1.263, 3.1.264, 3.1.265, 3.1.266, 3.1.267, 3.1.268, 3.1.269, 3.1.270, 3.1.271, 3.1.272, 3.1.273, 3.1.274, 3.1.275, 3.1.276, 3.1.277, 3.1.278, 3.1.279, 3.1.280, 3.1.281, 3.1.282, 3.1.283, 3.1.284, 3.1.285, 3.1.286, 3.1.287, 3.1.288, 3.1.289, 3.1.290, 3.1.291, 3.1.292, 3.1.293, 3.1.294, 3.1.295, 3.1.296, 3.1.297, 3.1.298, 3.1.299, 3.1.300, 3.1.301, 3.1.302, 3.1.303, 3.1.304, 3.1.305, 3.1.306, 3.1.307, 3.1.308, 3.1.309, 3.1.310, 3.1.311, 3.1.312, 3.1.313, 3.1.314, 3.1.315, 3.1.316, 3.1.317

* с учетом прочей продукции

** с учетом резервирования ООО "Хуадянь-Тенинская ТЭЦ"