



# РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

29 октября 2024 года

№ 188/64

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии  
Омской области от 28 октября 2022 года № 218/55

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами 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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Приложения №№ 1-5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 октября 2022 года № 218/55 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2027 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему приказу.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Омской области

Д.А. Русских

Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 29 октября 2024 года № 188/69

«Приложение № 1  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 28 октября 2022 года № 218/55

Паспорт инвестиционной программы  
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11»  
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11»
Местонахождение регулируемой организации	644037, Россия, г. Омск, ул. Партизанская, д.10
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Хилько Олег Михайлович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(3812) 94-41-60
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Омской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	644099, г. Омск, ул. Красногвардейская дом 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области Русских Дмитрий Александрович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(3812) 79-07-12
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Омска
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	644099, г. Омск, ул. Гагарина, дом 34
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Омска Шелест Сергей Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(3812) 78-79-21

»















Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии в (млн) теплоносителя	т.у.т./Ткал	0,1627	0,1627	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619
		т.у.т./М <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
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	%	49,6	49,6	49,74	49,84	50,08	50,11	50,11	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного оттока тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды								
		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	мг/м <sup>3</sup>								
7.1.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140 ст. № 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	600	600	
7.2.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	300	300	300	
7.3.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	600	600	600	
7.4.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	>600	
7.5.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	>600	
7.6.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	300	300	
7.7.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	>600	
7.8.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-220-140 ст. № 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	600	
7.9.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	>600	
7.10.	Достижение целевого показателя по выбросам пыли при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	>600	
7.11.	Реконструкция электрофильтра котлагрегата ст. № 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	300	
7.12.	Реконструкция электрофильтра котлагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м <sup>3</sup>	>600	>600	>600	>600	>600	>600	>600	

Приложение № 4  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 29 октября 2024 года № 24/2024

«Приложение № 4  
к приказу Региональной  
энергетической комиссии Омской области  
от 28 октября 2022 года № 218/25

Показатели  
надёжности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
Акционерного общества «Первоуральская генерирующая компания №11»  
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надёжности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество проработавших подпиток тепловой энергии, теплосистем					Количество проработавших подпиток тепловой энергии, теплосистем					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, на производство единицы тепловой энергии					Отношение аддитивных технологических потерь тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплосистем по									
		Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027	Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027	Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027	Текущее значение	2023	2024	2025	2026	2027						
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	ТЭЦ-3	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	161,5	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ТЭЦ-4	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	161,4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ТЭЦ-5	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	161,4	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Финансовый план  
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11»  
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							По мерованиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестиционной программы					
				тепловая энергия	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	<b>Собственные средства</b>	4 381 917	4 381 917	967 681	737 818	737 818	969 300	969 300	
1.1	инвестиционные отчисления в амортизационный фонд, полученные по договорам о предоставлении услуг по эксплуатации объектов энергетического назначения	3 687 471	3 687 471	735 199	737 818	737 818	737 818	737 818	3.2.1-3.2.13, 3.2.15, 3.2.17-3.2.23, 4.1.1-4.1.40, 4.1.42-4.1.48, 4.1.50-4.1.53, 4.1.58, 4.1.62-4.1.65, 4.1.67-4.1.82, 4.1.85-4.1.94, 4.1.100, 4.1.104-4.1.112, 4.1.114-4.1.115, 4.1.117-4.1.118, 4.1.121-4.1.128, 5.2.1, 6.1.1-6.1.18, 6.1.20-6.1.25, 6.1.27-6.1.32, 6.1.34-6.1.65
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансирование по счету прибыли, убытки, учитываемый в результате налоговой выгрузки	694 446	694 446	231 482	0	0	231 482	231 482	4.1.27, 4.1.35, 4.1.36
1.3	запасные расходы	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.1	расходы на в результате формирования материальной инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.2	расходы на приобретение земель, в том числе под строительство объектов, приобретение земельных участков, реализация инвестиционной программы (инвестиции) в размере, определяемом по результатам реализации программы	0	0	0	0	0	0	0	
1.4	накладные расходы (включая расходы на эксплуатацию) в системах централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	
1.5	расходы на оплату энергетических услуг по договору, финансовый результат (убыток)	0	0	0	0	0	0	0	
2	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1</b>	0	0	0	0	0	0	0	
3	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>	0	0	0	0	0	0	0	
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	
3.2	займы привлеченной	0	0	0	0	0	0	0	
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	
4	Влиятельные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов на оплату за строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов теплоснабжения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0	0	
5	<b>Прочие источники финансирования</b>	4 058 196	4 058 196	0	1 916 076	2 142 120	0	0	3.2.1-3.2.1, 3.2.6-3.2.9, 3.2.11-3.2.13, 3.2.15, 3.2.17-3.2.19, 3.2.22-3.2.23, 4.1.1, 4.1.3-4.1.5, 4.1.7, 4.1.11-4.1.14, 4.1.16, 4.1.19, 4.1.22-4.1.23, 4.1.25, 4.1.27-4.1.29, 4.1.32, 4.1.37-4.1.42, 4.1.44, 4.1.46, 4.1.48-4.1.53, 4.1.55, 4.1.62-4.1.65, 4.1.69-4.1.70, 4.1.73-4.1.77, 4.1.79-4.1.80, 4.1.83-4.1.85, 4.1.87-4.1.88, 4.1.93-4.1.94, 4.1.100, 4.1.104-4.1.105, 4.1.108-4.1.112, 4.1.115, 4.1.121-4.1.128, 6.1.1-6.1.2, 6.1.6, 6.1.10, 6.1.12-6.1.18, 6.1.20, 6.1.22-6.1.25, 6.1.27-6.1.32, 6.1.34-6.1.36, 6.1.39, 6.1.43-6.1.47, 6.1.52-6.1.65
<b>ИТОГО по программе</b>		<b>8 440 113</b>	<b>8 440 113</b>	<b>967 681</b>	<b>2 653 894</b>	<b>2 679 938</b>	<b>969 300</b>	<b>969 300</b>	