



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14 ноября 2023 года

№ 329/22

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 14 ноября 2023 года № 321/ЭЭ

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

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11»
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/МЗ	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1483	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619
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	%	48,41	48,41	49,74	49,84	50,08	50,11	50,11	50,11
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-
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/м³	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	600	600	600
7.2.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 6 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м³	> 600	> 600	> 600	300	300	300	300	300
7.3.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	600	600	600	600
7.4.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 11 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
7.5.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 12 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
7.6.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	300	300	300	300
7.7.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 5 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
7.8.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	600
7.9.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 9 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
7.10.	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/м³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	300

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 14 ноября 2023 года № 521/23

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 28 октября 2022 года № 218/22

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11»
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 года

№, п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии					Количество прекращений подачи тепловой энергии					Удельный расход топлива					Отношение величин					Величина технологических потерь								
		2023		2024		2025		2026		2027		2023		2024		2025		2026		2027		2023		2024		2025		2026		2027
1	2	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	ГЭЦ-3	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	147,1	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ГЭЦ-4	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	161,4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	ГЭЦ-5	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	142,5	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 мероприятиям, согласно Форме №2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		тепловая энергия		2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	4 381 917	4 381 917	967 681	737 818	737 818	969 300	969 300	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	3 687 471	3 687 471	736 199	737 818	737 818	737 818	737 818	3.2.1, 3.2.2, 3.2.4-3.2.13, 3.2.17-3.2.21, 4.1.1 - 4.1.39, 4.1.43, 4.1.45-4.1.47, 4.1.71-4.1.78, 4.1.81, 4.1.82, 4.1.86, 4.1.87, 4.1.89-4.1.92, 4.1.114, 4.1.117-4.1.120, 5.2.1, 6.1.1-6.1.5, 6.1.7-6.1.9, 6.1.11, 6.1.12, 6.1.14, 6.1.16, 6.1.21-6.1.23, 6.1.30, 6.1.37, 6.1.38, 6.1.40-6.1.42, 6.1.48, 6.1.50, 6.1.51
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	694 446	694 446	231 482	0	0	231 482	231 482	4.1.27, 4.1.35, 4.1.36
1.3	экономия расходов	0	0	0	0	0	0	0	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	-
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, определенном по решению регулируемой организации	0	0	0	0	0	0	0	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	-
1.5	расходы на уплату лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	-
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	-
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	-
3.3	прочие привлеченные средства	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 объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0	0	0	0	0	0	0	-
5	Прочие источники финансирования	462 964	462 964	0	231 482	231 482	0	0	4.1.119, 4.1.120
	ИТОГО по программе	4 844 881	4 844 881	967 681	969 300	969 300	969 300	969 300	-