



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2016 года

г. Омск

№ 335/64

О внесении изменений в приказ
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2014 года № 229/60

Приложения №№ 1 – 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2014 года № 229/60 «Об утверждении инвестиционной программы Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2015 – 2030 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

О.Б. Голубев

Календарь на реализацию мероприятий в рамках программы «Энергоэффективность и развитие коммунальной инфраструктуры» в г.п.п. М.п.

Table with columns: № п/п, Наименование мероприятия, Описание места расположения объекта, Нецелевое потребление энергии (кВт.ч), Объем финансирования (млн руб.), Годы (2015-2030), Остаток финансирования (млн руб.), % от сметы.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
МП г. Омска «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2015-2030 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014 г.	Утвержденный период	Плановые значения																
					в т.ч. по годам реализации																
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	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	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	1,5		1,469	1,452	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.т./Гкал	0,1563	0,1563	0,15583	0,15501	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч		6,804	24,328	8,1506	87,880	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	76,75	75,86	69,37	61,14	46,12	42,45	40,60	40,22	39,99	39,62	39,72	39,93	40,15	40,44	40,85	41,51	42,04	43,43	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	190978,6	209864,5	211677,8	893036,1	892789,9	893461,6	892891,9	892309,2	892171,3	892079,4	891462,2	891332,6	891332,6	891216,4	891197,5	891003,2	890982,9	890400	
		% от полезного отпуска тепловой энергии																			
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	241563,2	240754	251269	1027617,5	1042543,9	1064227,4	1064216,7	1064207,8	1064207,1	1064207,1	1064184,3	1064184,3	1064184,3	1064184,2	1064184,2	1064184,2	1064184,2	1064076,6	
7	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	кум. м. для пара	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																			

**Финансовый план
МП г. Омска "Тепловая компания"
в сфере теплоснабжения на 2015-2030 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (Тыс.руб. без НДС)																	
		по видам Деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы															
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.	Собственные средства	3 906 531,11	3 906 531,11	52 531,25	244 468,61	521 900,73	212 829,38	230 526,32	244 579,69	217 191,21	225 120,81	230 460,86	238 734,61	255 030,72	267 632,81	272 352,05	255 942,40	285 880,33	151 349,33
1.1.	амортизационные отчисления	774 198,96	774 198,96	16 345,66	39 720,36	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21	51 295,21
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	2 568 732,60	2 568 732,60	34 439,81	89 616,66	122 593,66	134 928,44	145 074,88	155 336,12	165 896,00	173 825,60	179 165,65	187 439,40	203 735,51	216 337,60	221 056,84	204 647,19	234 585,12	100 054,12
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	549 494,17	549 494,17	1 745,78	101 026,21	348 011,86	26 605,73	34 156,23	37 948,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	14 105,38	14 105,38	0,00	14 105,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	3 906 531,11	3 906 531,11	52 531,25	244 468,61	521 900,73	212 829,38	230 526,32	244 579,69	217 191,21	225 120,81	230 460,86	238 734,61	255 030,72	267 632,81	272 352,05	255 942,40	285 880,33	151 349,33

»