

ПРИЛОЖЕНИЕ

к распоряжению
Администрации города Тобольска
от 29 августа 2016 г. № 1654

**Перечень изменений в приложение к распоряжению Администрации города Тобольска
от 13.04.2016 № 740 «Об утверждении схемы теплоснабжения
города Тобольска на 2014 – 2028 годы»**

1. Пункт III «Потребление тепловой энергии по группам потребителей с учетом снижения потребления существующих потребителей» Таблицы 5 Тома 8 схемы теплоснабжения города Тобольска на 2014 – 2028 годы (далее – Схемы теплоснабжения) изложить в следующей редакции:

№ п/п	Вид объектов	Ед. изм.	1 этап (2014 - 2018 гг.)					2 этап (2019 - 2023 гг.)	3 этап (2024 - 2028 гг.)	ИТОГО (2014- 2028 гг.)	
			2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.		
III	Потребление тепловой энергии по группам потребителей с учетом снижения потребления существующих потребителей										
1	Нагорная часть	Население	тыс. Гкал	476,5	464,15	492,23	477,30	458,01	501,89	519,13	519,13
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	196,59	232,76	189,2	193,78	290,8	309,27	316,91	316,91
		Итого	тыс. Гкал	673,09	696,91	681,43	671,08	748,81	811,16	836,04	836,04
2	Итого по муниципальным котельным	Население	тыс. Гкал	111,61	109,01	116,43	114,54	110,38	112,29	111,49	111,49
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	46,6	50,39	50,1	46,05	48,23	48,64	50,7	50,7
		Итого	тыс. Гкал	158,21	159,4	166,53	160,59	158,61	160,93	162,19	162,19
3	Итого	Население	тыс. Гкал	588,11	573,16	608,67	591,84	568,39	614,18	630,62	630,62
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	243,19	283,15	239,3	239,83	339,03	357,91	367,61	367,61
		Итого	тыс. Гкал	831,3	856,31	847,97	831,67	907,42	972,09	998,23	998,23

2. Таблицу 13 Тома 8 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Тобольская ТЭЦ и Городская котельная № 1	ед. изм.	Совместная работа Тобольской ТЭЦ с переводом Городской котельной № 1 в аварийный режим работы на 2 этапе						
		Гкал/ч	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии	тыс. Гкал	5698	5802,54	5611,69	6008,28	5708,78	5813,28	5837,1
	в том числе:								
1.1	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. Гкал	5698	5802,54	5611,69	6008,28	5708,78	5807,97	5831,79
	вода (в город)	тыс. Гкал	847,46	839,02	829,63	824,06	905,66	947,54	961,79
	вода (с коллекторов)	тыс. Гкал	6,92	19,81	19,9	41,31	11,57	24,52	34,09
	отборный пар	тыс. Гкал	4756,41	4937,7	4756,13	5136,87	4756,13	4756,13	4756,13
1.2	отборный пар	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00	5,31	5,31
2	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00	0	0
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	740,35	6	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
	вода	тыс. Гкал	86,32	6	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
	отборный пар	тыс. Гкал	654,03	0	0	0	0,00	0	0
4	Отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	4956,76	5796,51	5605,66	6002,25	5667,33	5727,47	5751,29
	вода	тыс. Гкал	854,38	858,82	849,53	865,37	911,20	971,34	995,16
	отборный пар	тыс. Гкал	4102,38	4937,7	4756,13	5136,88	4756,13	4756,13	4756,13
5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	149,35	164,4	164,29	152,98	162,39	160,18	159,13
		%	18	19	19	18	18	16	16
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	673,09	696,9	681,44	671,08	748,81	811,16	836,04
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего с учетом котельных	тыс. Гкал	831,3	856,31	847,97	831,67	907,42	972,09	998,23

3. Таблицу 15 Тома 8 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии	тыс. Гкал	209,27	202,93	215,21	209,44	205,25	209,43	210,37
		- котельные	тыс. Гкал	209,27	202,93	215,21	209,44	205,25	209,43
2	Потребление тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	5,3	0	5,5	5,79	5,0	5	5

3	Отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	203,92	202,93	209,71	203,65	200,28	204,46	205,41
4	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00	0	0
5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	45,71	43,53	43,18	43,06	41,66	43,53	43,21
		%	22,4	21,5	21,1	20,8	20,8	21,3	21
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	158,21	159,4	166,53	160,59	158,61	160,93	162,19
7	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	158,7	150,7	159,6	162,7	157,2	156,5	156,5

4. Таблицу 22 Тома 8 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	1 этап (2014 - 2018 гг.)					2 этап (2019 - 2023 гг.)	3 этап (2024 - 2028 гг.)	
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.	
1	Тобольская ТЭЦ	Выработка электроэнергии	млн кВт·ч	2714,58	2869,70	3240,87	2869,70	2869,70	2869,70	2869,70
		Отпуск электроэнергии		2372,05	2411,00	2799,12	2411,00	2411,00	2411,00	2411,00
		Отпуск теплоэнергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	5698,00	5802,54	5611,69	6008,28	5690,95	5758,74	5792,13
		пар		4756,41	4937,70	4756,13	5136,88	4756,13	4756,13	4756,13
		горячая вода, в т.ч.		941,59	858,82	849,53	865,37	917,23	972,06	995,88
		вода (с коллекторов)		93,24	25,81	25,93	41,31	35,42	79,78	79,78
		Удельный расход топлива на отпуск:								
		электроэнергии	г у.т/кВт·ч	358,80	358,80	358,80	358,80	358,80	358,80	358,80
		теплоэнергии	кг у.т./Гкал	152,20	152,20	152,20	152,20	152,20	154,00	154,00
		Потребление топлива, в т.ч. отпуск на:		1613,91	1650,62	1596,72	1620,91	1626,37	1636,63	1643,40
		электроэнергию	тыс. т у.т.	751,67	763,17	739,25	759,43	757,49	742,20	745,31
		теплоэнергию, в т.ч.:	тыс. т у.т.	862,24	887,45	857,47	861,48	868,88	894,43	898,10
		пар		723,93	751,52	723,88	723,88	723,88	732,44	732,44
		горячая вода в т.ч.:		138,31	135,93	133,58	137,60	144,99	161,98	165,65
		горячая вода, в т.ч.		138,31	132,00	129,64	133,65	139,60	149,70	153,37
		вода (с коллекторов)		0,00	3,93	3,95	3,95	5,39	12,29	12,29
		электроэнергию		тыс. т.н.т.	658,62	668,70	647,73	665,42	663,72	650,32
		теплоэнергию, в т.ч.:	тыс. т.н.т.	755,50	777,59	751,32	754,83	761,31	783,70	786,92
пар	634,31	658,48		634,27	634,27	634,27	641,77	641,77		
горячая вода в т.ч.:	121,19	119,10		117,05	120,56	127,04	141,93	145,14		

		горячая вода, в т.ч.		121,19	115,66	113,59	117,10	122,32	131,17	134,38
		вода (с коллекторов)		0,00	3,44	3,46	3,46	4,72	10,77	10,77
2	Городская котельная № 1	Выработка теплоэнергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	5,31	5,31
		Отпуск теплоэнергии		-	-	-	-	-	5,22	5,22
		Удельный расход топлива на выработку теплоэнергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	150,4	150,4
		Потребление топлива, в т.ч. отпуск на теплоэнергию	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-	0,80	0,80
		Потребление топлива, в т.ч. отпуск на теплоэнергию	тыс. т.н.т.	-	-	-	-	-	0,70	0,70

5. Пункт III «Потребление тепловой энергии по группам потребителей с учетом снижения потребления существующих потребителей» Таблицу 18 Тома 3 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Вид объектов	Ед. изм.	1 этап (2014 - 2018 гг.)					2 этап (2019 - 2023 гг.)	3 этап (2024 - 2028 гг.)	ИТОГО (2014-2028 гг.)	
			2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.		
III	Потребление тепловой энергии по группам потребителей с учетом снижения потребления существующих потребителей										
1	Нагорная часть	Население	тыс. Гкал	476,5	464,15	492,23	477,30	458,01	501,89	519,13	519,13
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	196,59	232,76	189,2	193,78	290,8	309,27	316,91	316,91
		Итого	тыс. Гкал	673,09	696,91	681,43	671,08	748,81	811,16	836,04	836,04
2	Итого по муниципальным котельным	Население	тыс. Гкал	111,61	109,01	116,43	114,54	110,38	112,29	111,49	111,49
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	46,6	50,39	50,1	46,05	48,23	48,64	50,7	50,7
		Итого	тыс. Гкал	158,21	159,4	166,53	160,59	158,61	160,93	162,19	162,19
3	Итого	Население	тыс. Гкал	588,11	573,16	608,67	591,84	568,39	614,18	630,62	630,62
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	243,19	283,15	239,3	239,83	339,03	357,91	367,61	367,61
		Итого	тыс. Гкал	831,3	856,31	847,97	831,67	907,42	972,09	998,23	998,23

6. Таблицу 19 Тома 3 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	1 этап (2014 - 2018 гг.)					2 этап (2019 - 2023 гг.)	3 этап (2024 - 2028 гг.)	
			2014 г. (факт)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.	
1	Потребители Нагорной части	Всего	тыс. Гкал	673,09	696,91	681,43	671,08	748,81	811,16	836,04
		Население	тыс. Гкал	476,50	464,15	492,23	477,30	458,01	501,89	519,13
		Бюджетные потребители	тыс. Гкал	113,83	121,16	115,26	109,40	108,49	113,83	113,83
		Прочие потребители	тыс. Гкал	82,76	111,59	73,95	84,38	182,31	195,44	203,08
2	Потребители от муниципальных котельных	Всего	тыс. Гкал	158,21	159,4	166,53	160,59	158,61	160,93	162,19
		Население	тыс. Гкал	111,61	109,01	116,43	114,54	110,38	112,29	111,49
		Бюджетные потребители	тыс. Гкал	27,39	26,56	27,17	25,79	27,11	27,39	27,39
		Прочие потребители	тыс. Гкал	19,21	23,83	22,93	20,26	21,12	21,25	23,31
3	Всего	Итого, в т.ч.:	тыс. Гкал	831,30	856,31	847,97	831,67	907,42	972,09	998,23
		Население	тыс. Гкал	588,11	573,16	608,67	591,84	568,39	614,18	630,62
		Бюджетные потребители	тыс. Гкал	141,22	147,72	142,43	135,19	135,60	141,22	141,22
		Прочие потребители	тыс. Гкал	101,97	135,42	96,88	104,64	203,43	216,69	226,39

7. Таблицу 7 Тома 5 Книги 1.2 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Тобольская ТЭЦ и Городская котельная № 1	ед. изм.	Совместная работа Тобольской ТЭЦ с переводом Городской котельной № 1 в аварийный режим работы на 2 этапе						
		Гкал/ч	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии	тыс. Гкал	5698	5802,54	5611,69	6008,28	5708,78	5813,28	5837,1
	в том числе:								
1.1	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. Гкал	5698	5802,54	5611,69	6008,28	5708,78	5807,97	5831,79
	вода (в город)	тыс. Гкал	847,46	839,02	829,63	824,06	905,66	947,54	961,79
	вода (с коллекторов)	тыс. Гкал	6,92	19,81	19,9	41,31	11,57	24,52	34,09
	отборный пар	тыс. Гкал	4756,41	4937,7	4756,13	5136,88	4756,13	4756,13	4756,13
1.2	отборный пар	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00	5,31	5,31
2	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00	0	0
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	740,35	6	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
	вода	тыс. Гкал	86,32	6	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
	отборный пар	тыс. Гкал	654,03	0	0	0	0,00	0	0
4	Отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	4956,76	5796,51	5605,66	6002,25	5667,33	5727,47	5751,29

	вода	тыс. Гкал	854,38	858,82	849,53	865,37	911,20	971,34	995,16
	отборный пар	тыс. Гкал	4102,38	4937,7	4756,13	5136,88	4756,13	4756,13	4756,13
5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	149,35	164,4	164,29	152,98	162,39	160,18	159,13
		%	18	19	19	18	18	16	16
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	673,09	696,9	681,44	671,08	748,81	811,16	836,04
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего с учетом котельных	тыс. Гкал	831,3	856,31	847,97	831,67	907,42	972,09	998,23

8. Таблицу 8 Тома 5 Книги 1.2 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии	тыс. Гкал	209,27	202,93	215,21	209,44	205,25	209,43	210,37
	- котельные	тыс. Гкал	209,27	202,93	215,21	209,44	205,25	209,43	210,37
2	Потребление тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	5,3	0	5,5	5,79	5,0	5	5
3	Отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	203,92	202,93	209,71	203,65	200,28	204,46	205,41
4	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,00	0	0
5	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	45,71	43,53	43,18	43,06	41,66	43,53	43,21
		%	22,4	21,5	21,1	20,8	20,8	21,3	21
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	158,21	159,4	166,53	160,59	158,61	160,93	162,19
7	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	158,7	150,7	159,6	162,7	157,2	156,5	156,5

9. Таблицу 7 Тома 6 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п	Наименование расхода	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
I	Операционные (подконтрольные) расходы	309 802	324 493	338 917	400 183	451 411
	<i>Из них направлено на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения⁴</i>		<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,058	1,055	1,029	1,021
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1	1	0	0
	Индекс изменения количества активов (ИКА) (по формуле 11)		0	0	0	0

⁴Подлежит дополнительному расчету после формирования мероприятий

№ п/п	Наименование расхода	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75
II	Неподконтрольные расходы	181 184	192 903	205 457	258 189	307 756
	в т.ч.:					
2.1	амортизация	145 474	155 075	165 465	210 823	254 264
2.3	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0	0
2.2	налог на прибыль	302	321	340	397	444
	налог на прибыль при капитальных вложениях		0	0	0	0
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 546 228	2 634 307	2 733 658	3 488 842	4 421 777
	Расходы на топливо	2 507 828	2 593 440	2 689 791	3 436 496	4 362 485
	Расходы на электрическую энергию	0	0	0	0	0
	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
	Расходы на холодную воду	38 400	40 868	43 867	52 346	59 293
	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0
4	Прибыль	1 509	1 576	1 639	2 074	2 590
	Расходы на капитальные вложения ⁵		0	0	0	
	денежные выплаты социального характера	545	1 576	1 639	2 074	2 590
	резервные фонд	-	-	-	-	-
	расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-	-	-
	прочие расходы	964	-	-	-	-
5	Результат деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-	-
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-	-	-	-
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-	-	-	-	-
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 038 723	3 153 279	3 279 670	4 149 287	5 183 535
11	Товарная выручка	-	-	-	-	-

⁵ Подлежит дополнительному расчету после формирования мероприятий

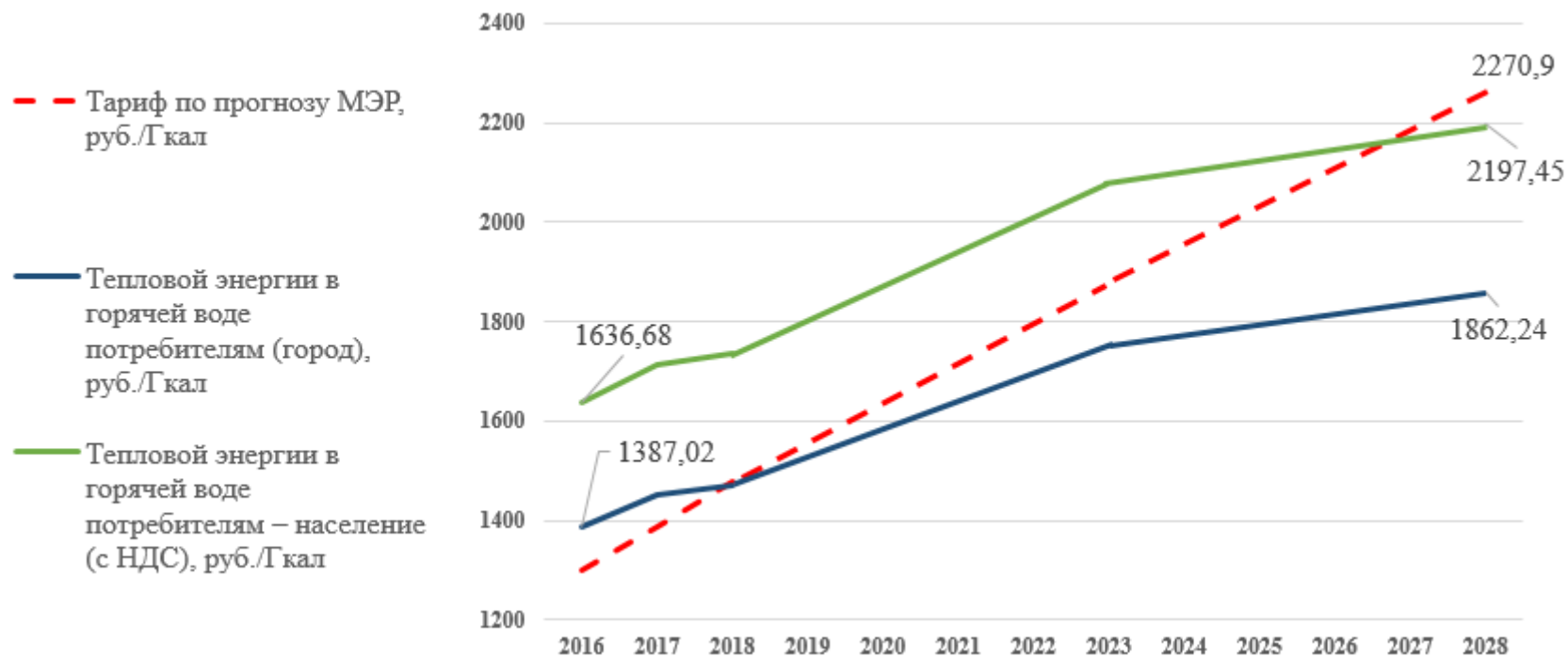
№ п/п	Наименование расхода	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
12	Полезный отпуск, тыс. Гкал	5605,662	6002,24	5667,329	5727,472	5 751,290
13	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (среднегодовой)	542,08	525,3	578,70	724,45	901,28
14	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС (среднегодовой)	639,66	619,9	682,86	854,86	1 063,51
14.1	В горячей воде с коллекторов, руб./Гкал	444,4	430,7	474,5	594,0	738,9
14.2	Тепло в отборном паре более 13 кг/св. см, руб./Гкал	458,6	444,4	489,5	612,8	762,4
14.3	Тепло в остром паре, руб./Гкал	608,7	589,9	649,9	813,5	1012,1
15	Максимальный тариф с учетом прогноза МЭР (за базу принят тариф, установленный на конец 2016 г.) (справочно)		577,86	616,57	785,59	947,47
16	Максимальное НВВ с учетом прогноза МЭР (справочно)		3 252 308	3 494 333	4 499 461	5 449 157

10. Таблицу 10 Тома 6 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:

№ п/п.	Наименование расхода	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.	Примечание
I	Операционные (подконтрольные) расходы	217 498	280 385	290 316	370 131	395 144	
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,055	1,040	1,028	1,02	При оценке расходов с 2017 г. учтены операционные расходы, принятые в тарифе АО «УТСК»
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0228	0,0032	0,0016	0,0019	
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,01	0	0	
	в т.ч.: расходы на ремонт основных средств	25 216	74 660	75 391	87 363	96 762	
	из них расходы на ремонт основных средств (ранее учтенные при формировании тарифа УТСК)	45 705	47 872	47 737	56 366	63 581	
	Из них направлено на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения		36 840	32 196	0	0	
II	Неподконтрольные расходы	112 804	139 681	290 316	186 251	255 653	
	в т.ч.:						
2.1	амортизация	1 126	20 366	24 258	39 267	39 267	При оценке расходов с 2017 г. учтена амортизация, принятая в тарифе АО «УТСК»
	из общей суммы - направлено на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения		18 728	18 728		0	
2.2	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	31 716	43 863	56 325	63 429	46 678	
2.3	налог на прибыль	293	1 421	6 057	16 572	2 034	
	из них налог на прибыль при кап. вложениях		1 000	5 600	16 000	1 377	

3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	709 439	689 078	757 360	989 647	1 197 935	
	Расходы на топливо	126 512	124 347	127 895	157 999	181 858	
	Расходы на электрическую энергию	116 720	129 209	145 611	178 590	211 061	
	Расходы на тепловую энергию	451 329	406 945	454 546	615 516	760 407	
	Расходы на холодную воду	1 172	1 214	1 277	1 635	1 943	
	Расходы на теплоноситель	13 707	27 364	28 032	35 906	42 666	
4	Прибыль	1 457	46 409	87 550	10 251	10 213	
	Расходы на капитальные вложения		5 000	28 000	80 000	6 884	534 146 тыс. руб.
	денежные выплаты социального характера из них ранее учтено в тарифе АО "УТСК"	1 457	2 004	2 095	2 445	2 739	
	резервные фонд		455	455		-	
	расчетная предпринимательская прибыль				6806,5	-	
	расчетная предпринимательская прибыль из расчета 5 %	-	-	-	-	-	
	прочие расходы		441	441		-	
	из них ранее учтено в тарифе АО "УТСК"		441	441	-	-	
5	Результат деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	60 545	44 164	44 164	-	-	
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-	-	
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-	-	-	-	
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-	-	-	-	-	
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 101 744	1 207 443	1 335 685	1 712 816	1 858 944	
12	Полезный отпуск, тыс. Гкал	847,968	831,669	907,419	972,091	998,228	
13	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	1 299,28	1451,83	1 472,0	1 762,00	1 862,20	
14	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	1 533,15	1713,16	1 736,91	2 079,15	2 197,45	
15	Темп роста тарифа, %	281,6	111,74	101,4	119,7	105,7	
16	Максимальный тариф с учетом прогноза МЭР (за базу принят тариф, установленный на конец 2016 г.) (справочно)		1388,06	1477,83	1882,94	2270,92	
17	Максимальное НВВ с учетом прогноза МЭР (справочно)		1 205 969	1 335 685	1 830 387	2 266 898	

Рисунок 1 Тома 6 Схемы теплоснабжения изложить в следующей редакции:



Руб./Гкал	с 01.07. 2016 г.	2017 г.	2018 г.	2023 г.	2028 г.
Тепловая энергия с коллекторов ТТЭЦ в горячей воде (без НДС)	459,61	430,7	474,5	594,0	738,9
Тепловая энергия ТТЭЦ в отборном паре (без НДС)	471,81	444,4	489,5	612,8	762,4
Тепловая энергия от ТТЭЦ в паре остром (без НДС)	626,21	589,9	649,9	813,5	1012,1
Тепловая энергия в горячей воде ООО «Тобольск-Нефтехим» (без НДС)	552,66	573,64	625,29	786,81	940,86
Тепловая энергия в паре ООО «Тобольск-Нефтехим» (без НДС)	470,27	501,21	534,65	680,47	797,15
Тепловая энергия от АО «УТСК» в горячей воде (справочно) (без НДС)	582,13	592,16	619,1	-	-
Тариф по прогнозу МЭР	1 299,28	1388,06	1477,8	1882,9	2270,9
Тепловой энергии в горячей воде потребителям (город)	1 387,02	1 451,83	1 471,96	1 761,99	1 862,24
Тепловой энергии в горячей воде потребителям – население (с НДС)	1 636,68	1 731,16	1 736,91	2 079,15	2 197,45