



# **АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ТОБОЛЬСКА**

## **РАСПОРЯЖЕНИЕ**

**27 декабря 2016 г.**

**№ 2376**

**О внесении изменений в распоряжение  
Администрации города Tobolska от 13.04.2016 №740  
«Об утверждении схемы теплоснабжения города Tobolska на 2014-2028 годы»  
(в редакции распоряжения от 29.08.2016 №1654)**

1. С целью устранения технических ошибок в приложение к распоряжению Администрации города Tobolska от 13.04.2016 № 740 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Tobolska на 2014 – 2028 годы» (в редакции распоряжения 29.08.2016 №1654) внести изменения в соответствии с приложением к настоящему распоряжению.

2. Опубликовать распоряжение в газете «Тобольская правда» и разместить на официальном сайте муниципального образования город Tobolsk на портале органов государственной власти Тюменской области ([www.tobolsk.admtymen.ru](http://www.tobolsk.admtymen.ru)) и администрации города Tobolska ([www.admtobolsk.ru](http://www.admtobolsk.ru)). Приложение к распоряжению разместить на информационных стендах в соответствии с постановлением администрации города Tobolska от 01.04.2015 №24.

3. Контроль исполнения распоряжения возложить на Н.Я. Рупеля, заместителя Главы города.

**Глава города**

**В.В. Мазур**

Приложение

к Распоряжению  
Администрации города Тобольска  
от 27 декабря 2016 г. №2376

**Перечень изменений в приложение распоряжения  
Администрации города Тобольска от 29.08.2016 № 1654 «О внесении изменений  
в распоряжение 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.		
<b>III</b>	<b>Потребление тепловой энергии по группам потребителей с учетом снижения потребления существующих потребителей</b>										
1	Нагорная часть	Население	тыс. Гкал	476,5	464,15	492,23	477,3	458,01	501,89	519,13	519,13
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	196,59	232,76	189,2	225,53	290,8	309,27	316,91	316,91
		<b>Итого</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>673,09</b>	<b>696,91</b>	<b>681,43</b>	<b>702,83</b>	<b>748,81</b>	<b>811,16</b>	<b>836,04</b>	<b>836,04</b>
2	Итого по муниципальным котельным	Население	тыс. Гкал	111,61	109,01	116,43	105,13	110,38	112,29	111,49	111,49
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	46,6	50,39	50,1	45,22	48,23	48,64	50,7	50,7
		<b>Итого</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>158,21</b>	<b>159,4</b>	<b>166,53</b>	<b>150,35</b>	<b>158,61</b>	<b>160,93</b>	<b>162,19</b>	<b>162,19</b>
3	Итого	Население	тыс. Гкал	588,11	573,16	608,67	582,43	568,39	614,18	630,62	630,62
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	243,19	283,15	239,3	270,75	339,03	357,91	367,61	367,61
		<b>Итого</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>831,3</b>	<b>856,31</b>	<b>847,97</b>	<b>853,18</b>	<b>907,42</b>	<b>972,09</b>	<b>998,23</b>	<b>998,23</b>

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	702,83	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	853,18	907,42	972,09	998,23

\* Величина потерь в магистральных сетях (31,76 Гкал) в 2017 году учтена в полезном отпуске в связи с изменением участников процесса теплоснабжения.

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	199,20	205,25	209,43	210,37
	- котельные	тыс. Гкал	209,27	202,93	215,21	199,20	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	193,41	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	150,35	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. 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.		
<b>III</b>	<b>Потребление тепловой энергии по группам потребителей с учетом снижения потребления существующих потребителей</b>										
1	Нагорная часть	Население	тыс. Гкал	476,5	464,15	492,23	477,3	458,01	501,89	519,13	519,13
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	196,59	232,76	189,2	225,53	290,8	309,27	316,91	316,91
		<b>Итого</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>673,09</b>	<b>696,91</b>	<b>681,43</b>	<b>702,83</b>	<b>748,81</b>	<b>811,16</b>	<b>836,04</b>	<b>836,04</b>
2	Итого по муниципальным котельным	Население	тыс. Гкал	111,61	109,01	116,43	105,13	110,38	112,29	111,49	111,49
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	46,6	50,39	50,1	45,22	48,23	48,64	50,7	50,7
		<b>Итого</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>158,21</b>	<b>159,4</b>	<b>166,53</b>	<b>150,35</b>	<b>158,61</b>	<b>160,93</b>	<b>162,19</b>	<b>162,19</b>

3	Итого	Население	тыс. Гкал	588,11	573,16	608,67	582,43	568,39	614,18	630,62	630,62
		Бюджетные, прочие потребители	тыс. Гкал	243,19	283,15	239,3	270,75	339,03	357,91	367,61	367,61
		Итого	тыс. Гкал	831,3	856,31	847,97	853,18	907,42	972,09	998,23	998,23

5. 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	<b>Всего</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>673,09</b>	<b>696,91</b>	<b>681,43</b>	<b>702,83</b>	<b>748,81</b>	<b>811,16</b>	<b>836,04</b>
		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	116,13	182,31	195,44	203,08
2	Потребители от муниципальных котельных	<b>Всего</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>158,21</b>	<b>159,4</b>	<b>166,53</b>	<b>150,35</b>	<b>158,61</b>	<b>160,93</b>	<b>162,19</b>
		Население	тыс. Гкал	111,61	109,01	116,43	105,13	110,38	112,29	111,49
		Бюджетные потребители	тыс. Гкал	27,39	26,56	27,17	23,25	27,11	27,39	27,39
		Прочие потребители	тыс. Гкал	19,21	23,83	22,93	21,97	21,12	21,25	23,31
3	<b>Всего</b>	<b>Итого, в т.ч.:</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>831,30</b>	<b>856,31</b>	<b>847,97</b>	<b>853,18</b>	<b>907,42</b>	<b>972,09</b>	<b>998,23</b>
		Население	тыс. Гкал	588,11	573,16	608,67	582,43	568,39	614,18	630,62
		Бюджетные потребители	тыс. Гкал	141,22	147,72	142,43	132,64	135,60	141,22	141,22
		Прочие потребители	тыс. Гкал	101,97	135,42	96,88	138,11	203,43	216,69	226,39

6. 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						
			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	702,83	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	853,18	907,42	972,09	998,23

\* Величина потерь в магистральных сетях (31,76 Гкал) в 2017 году учтена в полезном отпуске в связи с изменением участников процесса теплоснабжения.

7. 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	199,20	205,25	209,43	210,37
	- котельные	тыс. Гкал	209,27	202,93	215,21	199,20	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	193,41	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	150,35	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

## 8. 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
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>217 498</b>	<b>280 385</b>	<b>290 316</b>	<b>370 131</b>	<b>395 144</b>	
	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	
	<i>из них расходы на ремонт основных средств (ранее учтенные при формировании тарифа УТСК)</i>	45 705	47 872	<b>47 737</b>	56 366	63 581	
	<b>Из них направлено на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения</b>		<b>36 840</b>	<b>32 196</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>II</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>112 804</b>	<b>139 681</b>	<b>290 316</b>	<b>186 251</b>	<b>255 653</b>	
	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»
	<i>из общей суммы - направлено на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения</i>		<b>18 728</b>	<b>18 728</b>		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	
<b>3</b>	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>709 439</b>	<b>689 078</b>	<b>757 360</b>	<b>989 647</b>	<b>1 197 935</b>	
	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	
<b>4</b>	<b>Прибыль</b>	<b>1 457</b>	<b>46 409</b>	<b>87 550</b>	<b>10 251</b>	<b>10 213</b>	
	Расходы на капитальные вложения		5 000	28 000	80 000	6 884	534 146 тыс. руб.
	денежные выплаты социального характера	1 457	2 004	2 095	2 445	2 739	
	из них ранее учтено в тарифе АО "УТСК"		455	455		-	
	резервные фонд					-	

	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	-	-	
<b>5</b>	<b>Результат деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</b>	<b>60 545</b>	<b>44 164</b>	<b>44 164</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
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	-	-	-	-	-	
<b>10</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>1 101 744</b>	<b>1 207 443</b>	<b>1 335 685</b>	<b>1 712 816</b>	<b>1 858 944</b>	
<b>12</b>	<b>Полезный отпуск, тыс. Гкал</b>	<b>847,968</b>	<b>853,18</b>	<b>907,419</b>	<b>972,091</b>	<b>998,228</b>	
<b>13</b>	<b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</b>	<b>1 299,28</b>	<b>1451,83</b>	<b>1 472,0</b>	<b>1 762,00</b>	<b>1 862,20</b>	
<b>14</b>	<b>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС</b>	<b>1 533,15</b>	<b>1713,16</b>	<b>1 736,91</b>	<b>2 079,15</b>	<b>2 197,45</b>	
15	Темп роста тарифа, %	281,6	111,7	101,4	119,7	105,7	
16	Максимальный тариф с учетом прогноза МЭР (за базу принят тариф, установленный на конец 2016 г.) (справочно)		<b>1388,06</b>	<b>1477,83</b>	<b>1882,94</b>	<b>2270,92</b>	
17	Максимальное НВВ с учетом прогноза МЭР (справочно)		<b>1 205 969</b>	<b>1 335 685</b>	<b>1 830 387</b>	<b>2 266 898</b>	