

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕУТОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА
ПЕРИОД С 2020 ДО 2039 ГОДА
(актуализация на 2021 год)**

КНИГА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Оглавление

10.1 Расчёт по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения	3
10.1.1 Перспективные топливные балансы котельных	3
10.1.2 Перспективные максимальные часовые расходы топлива тепловых источников для первого варианта развития	7
10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	17
10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	20
10.4 Вид топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	20
10.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	21
10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	21
10.7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	21
10.8 Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации поселения, городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива	26

10.1 Расчёт по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

10.1.1 Перспективные топливные балансы котельных

Таблица 9.1.1 – Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
<i>1 вариант развития</i>						
Котельная №1						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	123555,848	205581,923	205581,923	205581,923	205581,923
Расход натурального топлива	тыс. м³	16933,789	27434,676	27434,676	27434,676	27434,676
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,160	154,000	154,000	154,000	154,000
Котельная №2						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	214850,367	144885,952	144885,952	144885,952	144885,952
Расход натурального топлива	тыс. м³	28057,149	18920,549	18920,549	18920,549	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Котельная №4						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	139566,191	95074,193	95074,193	95074,193	95074,193
Расход натурального топлива	тыс. м³	18496,753	12600,214	12600,214	12600,214	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,940	152,940	152,940	152,940	152,940
Котельная №5						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	196024,6815	235700,490	235700,490	235700,490	235700,490
Расход натурального топлива	тыс. м³	26719,829	31760,335	31760,335	31760,335	31760,335
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,300	155,500	155,500	155,500	155,500
Котельная №6						

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6572,134	Ликвидация котельной и перевод нагрузок на котельную № 2			
Расход натурального топлива	тыс. м³	1132,184				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,800				
Котельная №7						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	59403,54831	203059,718	203059,718	203059,718	203059,718
Расход натурального топлива	тыс. м³	8035,437	27098,091	27098,091	27098,091	27098,091
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,100	154,000	154,000	154,000	154,000
БМК-140						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	344788,538	382971,0309	382971,0309	382971,0309	382971,0309
Расход натурального топлива	тыс. м³	45638,171	50692,223	50692,223	50692,223	50692,223
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,750	152,750	152,750	152,750	152,750
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31825,424	47738,136	47738,136	47738,136	47738,136
Расход натурального топлива	тыс. м³	4333,111	6499,667	6499,667	6499,667	6499,667
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
Котельная ЦОБХР*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	827,027	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Расход натурального топлива	тыс. м³	111,297				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,3				
2 вариант развития						
Котельная №1						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	123555,848	205581,923	205581,923	205581,923	205581,923
Расход натурального топлива	тыс. м³	16933,789	27434,676	27434,676	27434,676	27434,676
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,160	154,000	154,000	154,000	154,000
Котельная №2						

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	214850,367	138355,376	138355,376	138355,376	138355,376
Расход натурального топлива	тыс. м³	28057,149	18067,726	18067,726	18067,726	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Котельная №4						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	139566,191	95074,193	95074,193	95074,193	95074,193
Расход натурального топлива	тыс. м³	18496,753	12600,214	12600,214	12600,214	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,940	152,940	152,940	152,940	152,940
Котельная №5						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	196024,6815	235700,490	235700,490	235700,490	235700,490
Расход натурального топлива	тыс. м³	26719,829	31760,335	31760,335	31760,335	31760,335
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,300	155,500	155,500	155,500	155,500
Котельная №6						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6572,134	6572,134	6572,134	6572,134	6572,134
Расход натурального топлива	тыс. м³	1132,184	1132,184	1132,184	1132,184	1132,184
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,800	198,800	198,800	198,800	198,800
Котельная №7						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	59403,54831	203059,718	203059,718	203059,718	203059,718
Расход натурального топлива	тыс. м³	8035,437	27098,091	27098,091	27098,091	27098,091
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,100	154,000	154,000	154,000	154,000
БМК-140						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	344788,538	382971,0309	382971,0309	382971,0309	382971,0309
Расход натурального топлива	тыс. м³	45638,171	50692,223	50692,223	50692,223	50692,223
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,750	152,750	152,750	152,750	152,750
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31825,424	47738,136	47738,136	47738,136	47738,136

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Расход натурального топлива	тыс. м³	4333,111	6499,667	6499,667	6499,667	6499,667
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
Котельная ЦОБХР*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	827,027	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Расход натурального топлива	тыс. м³	111,297				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,3				
3 вариант развития						
Котельная №1						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	123555,848	205581,923	205581,923	205581,923	205581,923
Расход натурального топлива	тыс. м³	16933,789	27434,676	27434,676	27434,676	27434,676
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,160	154,000	154,000	154,000	154,000
Котельная №2						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	214850,367	145292,621	145292,621	145292,621	145292,621
Расход натурального топлива	тыс. м³	28057,149	18973,655	18973,655	18973,655	18973,655
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Котельная №4						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	139566,191	95074,193	95074,193	95074,193	95074,193
Расход натурального топлива	тыс. м³	18496,753	12600,214	12600,214	12600,214	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,940	152,940	152,940	152,940	152,940
Котельная №5						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	196024,6815	235700,490	235700,490	235700,490	235700,490
Расход натурального топлива	тыс. м³	26719,829	31760,335	31760,335	31760,335	31760,335
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,300	155,500	155,500	155,500	155,500
Котельная №6						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6572,134	6572,134	6572,134	6572,134	6572,134

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Расход натурального топлива	тыс. м³	1132,184	1132,184	1132,184	1132,184	1132,184
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,800	198,800	198,800	198,800	198,800
Котельная №7						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	59403,54831	193056,132	193056,132	193056,132	193056,132
Расход натурального топлива	тыс. м³	8586,232	26097,709	26097,709	26097,709	26097,709
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,800	156,000	156,000	156,000	156,000
БМК-140						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	344788,538	382971,0309	382971,0309	382971,0309	382971,0309
Расход натурального топлива	тыс. м³	45638,171	50692,223	50692,223	50692,223	50692,223
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,750	152,750	152,750	152,750	152,750
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31825,424	47738,136	47738,136	47738,136	47738,136
Расход натурального топлива	тыс. м³	4333,111	6499,667	6499,667	6499,667	6499,667
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
Котельная ЦОБХР*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	827,027	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Расход натурального топлива	тыс. м³	111,297				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,3				

*Ведомственные котельные. В балансе учитывается выработка только для жилого фонда, без учета данных для собственного потребления

10.1.2 Перспективные максимальные часовые расходы топлива тепловых источников для первого варианта развития

Таблица 10.1.2 – Перспективные максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
1 вариант развития						
Котельная №1						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3072,7	4804,6	4804,6	4804,6	4804,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1701,9	2828,4	2828,4	2828,4	2828,4
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	473,0	988,6	988,6	988,6	988,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3545,9	5544,5	5544,5	5544,5	5544,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1964,0	3263,9	3263,9	3263,9	3263,9
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	545,8	1140,8	1140,8	1140,8	1140,8
Котельная №2						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4925,4	3404,8	3404,8	3404,8	3404,8
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2887,7	1913,2	1913,2	1913,2	1913,2
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	995,9	564,8	564,8	564,8	564,8
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5683,9	3929,2	3929,2	3929,2	3929,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3332,4	2207,8	2207,8	2207,8	2207,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1149,2	651,8	651,8	651,8	651,8
Котельная №4						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3247,2	2264,2	2264,2	2264,2	2264,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1903,7	1275,4	1275,4	1275,4	1275,4
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	656,4	380,3	380,3	380,3	380,3
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3747,3	2612,9	2612,9	2612,9	2612,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2196,9	1471,8	1471,8	1471,8	1471,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	757,5	438,8	438,8	438,8	438,8

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
Котельная №5						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4691,4	5820,2	5820,2	5820,2	5820,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2749,8	3439,0	3439,0	3439,0	3439,0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	947,4	1216,5	1216,5	1216,5	1216,5
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5413,9	6716,5	6716,5	6716,5	6716,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3173,2	3968,6	3968,6	3968,6	3968,6
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1093,3	1403,9	1403,9	1403,9	1403,9
Котельная №6						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	211,4	Ликвидация котельной и перевод нагрузок на котельную № 2			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	111,3				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	24,0				
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	244,0				
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	128,5				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	27,7				
Котельная №7						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1433,8	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	817,5	2589,8	2589,8	2589,8	2589,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	255,5	339,3	339,3	339,3	339,3
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1654,6	6050,3	6050,3	6050,3	6050,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	943,4	2988,6	2988,6	2988,6	2988,6
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	294,8	391,6	391,6	391,6	391,6
БМК-140						

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	7832,7	8986,0	8986,0	8986,0	8986,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	4770,6	5459,7	5459,7	5459,7	5459,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1849,4	2101,8	2101,8	2101,8	2101,8
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	9038,9	10369,8	10369,8	10369,8	10369,8
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	5505,3	6300,5	6300,5	6300,5	6300,5
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	2134,2	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	711,8	1067,7	1067,7	1067,7	1067,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	466,0	699,0	699,0	699,0	699,0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	216,4	324,6	324,6	324,6	324,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	821,4	1232,1	1232,1	1232,1	1232,1
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	537,8	806,7	806,7	806,7	806,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	249,7	374,6	374,6	374,6	374,6
Котельная ЦОБХР*						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	22,6	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10,2				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,0				
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	26,1				
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	11,8				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	0,0				
2 вариант развития						
Котельная №1						

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3072,7	4804,6	4804,6	4804,6	4804,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1701,9	2828,4	2828,4	2828,4	2828,4
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	473,0	988,6	988,6	988,6	988,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3545,9	5544,5	5544,5	5544,5	5544,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1964,0	3263,9	3263,9	3263,9	3263,9
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	545,8	1140,8	1140,8	1140,8	1140,8
Котельная №2						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4925,4	3245,6	3245,6	3245,6	3245,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2887,7	1829,3	1829,3	1829,3	1829,3
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	995,9	546,7	546,7	546,7	546,7
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5683,9	3745,4	3745,4	3745,4	3745,4
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3332,4	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1149,2	630,9	630,9	630,9	630,9
Котельная №4						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3247,2	2264,2	2264,2	2264,2	2264,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1903,7	1275,4	1275,4	1275,4	1275,4
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	656,4	380,3	380,3	380,3	380,3
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3747,3	2612,9	2612,9	2612,9	2612,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2196,9	1471,8	1471,8	1471,8	1471,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	757,5	438,8	438,8	438,8	438,8
Котельная №5						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4691,4	5820,2	5820,2	5820,2	5820,2

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2749,8	3439,0	3439,0	3439,0	3439,0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	947,4	1216,5	1216,5	1216,5	1216,5
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5413,9	6716,5	6716,5	6716,5	6716,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3173,2	3968,6	3968,6	3968,6	3968,6
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1093,3	1403,9	1403,9	1403,9	1403,9
Котельная №6						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	211,4	166,4	166,4	166,4	166,4
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	111,3	87,7	87,7	87,7	87,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	24,0	18,9	18,9	18,9	18,9
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	244,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	128,5	101,2	101,2	101,2	101,2
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	27,7	21,8	21,8	21,8	21,8
Котельная №7						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1433,8	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	817,5	2589,8	2589,8	2589,8	2589,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	255,5	339,3	339,3	339,3	339,3
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1654,6	6050,3	6050,3	6050,3	6050,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	943,4	2988,6	2988,6	2988,6	2988,6
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	294,8	391,6	391,6	391,6	391,6
БМК-140						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	7832,7	8986,0	8986,0	8986,0	8986,0
Максимальный часовой расход топлива в	м³/час	4770,6	5459,7	5459,7	5459,7	5459,7

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
переходный период						
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1849,4	2101,8	2101,8	2101,8	2101,8
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	9038,9	10369,8	10369,8	10369,8	10369,8
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	5505,3	6300,5	6300,5	6300,5	6300,5
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	2134,2	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	711,8	1067,7	1067,7	1067,7	1067,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	466,0	699,0	699,0	699,0	699,0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	216,4	324,6	324,6	324,6	324,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	821,4	1232,1	1232,1	1232,1	1232,1
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	537,8	806,7	806,7	806,7	806,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	249,7	374,6	374,6	374,6	374,6
Котельная ЦОБХР*						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	22,6	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10,2				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,0				
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	26,1				
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	11,8				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	0,0				
3 вариант развития						
Котельная №1						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3072,7	4804,6	4804,6	4804,6	4804,6
Максимальный часовой расход топлива в	м³/час	1701,9	2828,4	2828,4	2828,4	2828,4

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
переходный период						
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	473,0	988,6	988,6	988,6	988,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3545,9	5544,5	5544,5	5544,5	5544,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1964,0	3263,9	3263,9	3263,9	3263,9
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	545,8	1140,8	1140,8	1140,8	1140,8
Котельная №2						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4925,4	3312,3	3312,3	3312,3	3312,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2887,7	1960,4	1960,4	1960,4	1960,4
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	995,9	697,2	697,2	697,2	697,2
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5683,9	3822,3	3822,3	3822,3	3822,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3332,4	2262,3	2262,3	2262,3	2262,3
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1149,2	804,6	804,6	804,6	804,6
Котельная №4						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3247,2	2264,2	2264,2	2264,2	2264,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1903,7	1275,4	1275,4	1275,4	1275,4
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	656,4	380,3	380,3	380,3	380,3
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3747,3	2612,9	2612,9	2612,9	2612,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2196,9	1471,8	1471,8	1471,8	1471,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	757,5	438,8	438,8	438,8	438,8
Котельная №5						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4691,4	5820,2	5820,2	5820,2	5820,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2749,8	3439,0	3439,0	3439,0	3439,0

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	947,4	1216,5	1216,5	1216,5	1216,5
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5413,9	6716,5	6716,5	6716,5	6716,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3173,2	3968,6	3968,6	3968,6	3968,6
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1093,3	1403,9	1403,9	1403,9	1403,9
Котельная №6						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	211,4	1852,3	1852,3	1852,3	1852,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	111,3	1056,8	1056,8	1056,8	1056,8
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	24,0	331,0	331,0	331,0	331,0
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	244,0	2137,6	2137,6	2137,6	2137,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	128,5	1219,5	1219,5	1219,5	1219,5
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	27,7	382,0	382,0	382,0	382,0
Котельная №7						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1532,1	4400,9	4400,9	4400,9	4400,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	873,6	2760,1	2760,1	2760,1	2760,1
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	273,0	1157,7	1157,7	1157,7	1157,7
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1768,0	5078,6	5078,6	5078,6	5078,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1008,1	3185,1	3185,1	3185,1	3185,1
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	315,1	1336,0	1336,0	1336,0	1336,0
БМК-140						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	7832,7	8986,0	8986,0	8986,0	8986,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	4770,6	5459,7	5459,7	5459,7	5459,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1849,4	2101,8	2101,8	2101,8	2101,8

Показатель	Ед.изм.	2019	2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	9038,9	10369,8	10369,8	10369,8	10369,8
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	5505,3	6300,5	6300,5	6300,5	6300,5
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	2134,2	2425,4	2425,4	2425,4	2425,4
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	711,8	1067,7	1067,7	1067,7	1067,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	466,0	699,0	699,0	699,0	699,0
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	216,4	324,6	324,6	324,6	324,6
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	821,4	1232,1	1232,1	1232,1	1232,1
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	537,8	806,7	806,7	806,7	806,7
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	249,7	374,6	374,6	374,6	374,6
Котельная ЦОБХР*						
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	22,6	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10,2				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,0				
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	26,1				
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	11,8				
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	0,0				

*Ведомственные котельные. В балансе учитывается расход топлива только для жилого фонда, без учета данных для собственного потребления

10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

В соответствии с требованиями п.4.1 СНиП II-35-76* «Котельные установки» необходимость резервного или аварийного топлива устанавливается с учетом категории котельной, исходя из местных условий эксплуатации, по согласованию с топливоснабжающими организациями.

Расчет нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) утверждённым приказом Министерства энергетики РФ от 10.08.2012 № 377.

На всех источниках теплоснабжения рекомендуется сохранение природного газа как основного вида топлива.

Годовой НЭЗТ (аварийный) определяется для котельных, работающих на газе, исходя из 3-суточного расхода жидкого топлива.

В качестве аварийного топлива на котельных городского округа Реутов используется дизельное топливо.

Таблица 10.2.1 - Сведения о резервном топливном хозяйстве котельных №4, №5, БМК-140

Наименование показателя	Наименование котельной		
	Котельная № 4	Котельная № 5	Котельная БМК-140
Техническое состояние	Пригодно к эксплуатации	Пригодно к эксплуатации	Пригодно к эксплуатации
Оборудование, входящее в состав резервного топливного хозяйства	топливопровод: диаметр 70мм протяж.45м, насосы - 1 шт.	топливопроводы: диаметр 70мм протяж.29 м, диаметр 100мм протяж.56 м, насосы - 4 шт.	резервуар стальной горизонтальный цилиндрический, тип РГС200/1-01- П топливопроводы: трубы стальные электросварные: D89x3.5;D57x3,5; D45x3,0; D38x3,0; D32x3,0;

Наименование показателя	Наименование котельной		
	Котельная № 4	Котельная № 5	Котельная БМК-140
Техническое состояние	Пригодно к эксплуатации	Пригодно к эксплуатации	Пригодно к эксплуатации
Количество емкостей для хранения диз.топлива (шт)	2	2	6
Объем емкостей (м3)	200	400	200
Материал емкостей	2х200м3-надземные металлические	2х400м3-надземные металлические	6х200м3-подземные металлические

Объем хранящегося топлива соответствует требованиям.

На других источниках теплоснабжения городского округа Реутов проектами не предусмотрены аварийные баки запаса топлива.

Таблица 10.2.1 – Перспективные запасы аварийного и резервного топлив

Источник теплоснабжения	Вид резервного топлива	2020-2025			2026-2030			2031-2035			2036-2039		
		ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ	ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ	ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ	ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ
1 вариант развития													
Котельная №4	Дизельное топливо, тыс.т	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448
Котельная №5	Дизельное топливо, т	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809
Котельная БМК-140	Дизельное топливо, т	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200
2 вариант развития													
Котельная №4	Дизельное топливо, т	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448
Котельная №5	Дизельное топливо, т	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809
Котельная БМК-140	Дизельное топливо, т	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200
3 вариант развития													
Котельная №4	Дизельное топливо, т	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448	0,1935	1,4513	1,6448
Котельная №5	Дизельное топливо, т	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809	0,3868	2,8941	3,2809
Котельная БМК-140	Дизельное топливо, т	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200	0,3953	3,1205	3,5200

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

В качестве основного топлива на котельных г.о. Реутов используется природный газ. В качестве местного вида топлива могут использоваться дрова на индивидуальных источниках тепла в зонах индивидуального теплоснабжения. В системах централизованного теплоснабжения местные виды топлива не используются. Возобновляемые источники энергии на территории г.о. Реутов не используются.

10.4 Вид топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Реутов качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87. Физические свойства видов топлива представлены в таблице 10.4.1

Таблица 10.4.1 – Физические свойства видов топлива

Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания	Коэф.пересчета в условное топливо	Плотность, кг/куб.м
Котельная №1	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная №2	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная №4	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная №5	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная №6	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная №7	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
БМК-140	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85
Котельная ЦОБХР	Природный газ	Гкал/куб.м	8078	1,154	0,85

10.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

Преобладающим видом топлива в г.о. Реутов является природный газ

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса г.о. Реутов является развитие по первому варианту, представленному в п.10.2.1

10.7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.

Таблица 10.7.1 – Топливный баланс за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
<i>1 вариант развития</i>						
Котельная №1						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	106258,308	180639,124	213154,167	213154,167	213154,167
Расход натурального топлива	тыс. м³	14631,235	24419,154	28814,601	28814,601	28814,601
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,900	156,000	156,000	156,000	156,000
Котельная №2						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	150788,096	170390,548	170390,548	170390,548	170390,548
Расход натурального топлива	тыс. м³	19691,305	22251,175	22251,175	22251,175	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Котельная №4						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	115625,625	82903,573	91857,159	91857,159	91857,159
Расход натурального топлива	тыс. м³	15380,012	11027,468	12218,435	12218,435	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,500	153,500	153,500	153,500	153,500
Котельная №5						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	172579,856	234708,605	246444,035	258766,237	271704,548

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Расход натурального топлива	тыс. м³	23568,965	31626,679	33208,013	34868,414	36611,835
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,600	155,500	155,500	155,500	155,500
Котельная №6						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6572,134	Ликвидация котельной и перевод нагрузок на котельную № 4			
Расход натурального топлива	тыс. м³	1132,184				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,800				
Котельная №7						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	59403,54831	176309,731	176309,731	176309,731	176309,731
Расход натурального топлива	тыс. м³	8586,232	23833,898	23833,898	23833,898	23833,898
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,800	156,000	156,000	156,000	156,000
БМК-140						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	320980,483	368485,5948	423021,462 9	485628,6394	557501,678
Расход натурального топлива	тыс. м³	42253,159	48506,626	55685,607	63927,077	73388,284
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,910	151,910	151,910	151,910	151,910
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	49626,393	45110,391	45110,391	45110,391	45110,391
Расход натурального топлива	тыс. м³	6756,758	6141,893	6141,893	6141,893	6141,893
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
Котельная ЦОБХР*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	827,027	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Расход натурального топлива	тыс. м³	111,297				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,3				
2 вариант развития						
Котельная №1						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	106258,308	180639,124	213154,167	213154,167	213154,167
Расход натурального топлива	тыс. м³	14631,235	24419,154	28814,601	28814,601	28814,601

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,900	156,000	156,000	156,000	156,000
Котельная №2						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	150788,096	170390,548	170390,548	170390,548	170390,548
Расход натурального топлива	тыс. м³	19691,305	22251,175	22251,175	22251,175	0,000
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Котельная №4						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	115625,625	76081,661	85211,461	85211,461	85211,461
Расход натурального топлива	тыс. м³	15380,012	10120,048	11334,453	11334,453	11334,453
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,500	153,500	153,500	153,500	153,500
Котельная №5						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	172579,856	234708,605	246444,035	258766,237	271704,548
Расход натурального топлива	тыс. м³	23568,965	31626,679	33208,013	34868,414	36611,835
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,600	155,500	155,500	155,500	155,500
Котельная №6						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6572,134	6572,134	6572,134	6572,134	6572,134
Расход натурального топлива	тыс. м³	1132,184	1132,184	1132,184	1132,184	1132,184
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,800	198,800	198,800	198,800	198,800
Котельная №7						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	59403,54831	176309,731	176309,731	176309,731	176309,731
Расход натурального топлива	тыс. м³	8586,232	23833,898	23833,898	23833,898	23833,898
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,800	156,000	156,000	156,000	156,000
БМК-140						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	320980,483	368485,5948	423021,462 9	485628,6394	557501,678
Расход натурального топлива	тыс. м³	42253,159	48506,626	55685,607	63927,077	73388,284
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку	кг/Гкал	151,910	151,910	151,910	151,910	151,910

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
тепловой энергии						
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	49626,393	45110,391	45110,391	45110,391	45110,391
Расход натурального топлива	тыс. м³	6756,758	6141,893	6141,893	6141,893	6141,893
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
Котельная ЦОБХР*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	827,027	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Расход натурального топлива	тыс. м³	111,297				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,3				
3 вариант развития						
Котельная №1						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	106258,308	153011,964	186674,596	186674,596	186674,596
Расход натурального топлива	тыс. м³	14631,235	20684,460	25235,041	25235,041	25235,041
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,900	156,000	156,000	156,000	156,000
Котельная №2						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	150788,096	126360,424	126360,424	126360,424	126360,424
Расход натурального топлива	тыс. м³	19691,305	16501,314	16501,314	16501,314	16501,314
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Котельная №4						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	115625,625	86025,465	94972,113	94972,113	94972,113
Расход натурального топлива	тыс. м³	15380,012	11442,729	12632,772	12632,772	12632,772
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,500	153,500	153,500	153,500	153,500
Котельная №5						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	172579,856	234708,605	246444,035	258766,237	271704,548
Расход натурального топлива	тыс. м³	23568,965	31626,679	33208,013	34868,414	36611,835
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,600	155,500	155,500	155,500	155,500
Котельная №6						

Показатель	Ед.изм.	2020	2025	2030	2035	2039
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6572,134	73870,786	73870,786	73870,786	73870,786
Расход натурального топлива	тыс. м³	1132,184	10018,005	10018,005	10018,005	10018,005
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	198,800	156,500	156,500	156,500	156,500
Котельная №7						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	59403,54831	176309,731	176309,731	176309,731	176309,731
Расход натурального топлива	тыс. м³	8586,232	23833,898	23833,898	23833,898	23833,898
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,800	156,000	156,000	156,000	156,000
БМК-140						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	320980,483	368485,5948	423021,462 9	485628,6394	557501,678
Расход натурального топлива	тыс. м³	42253,159	48506,626	55685,607	63927,077	73388,284
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,910	151,910	151,910	151,910	151,910
Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	49626,393	45110,391	45110,391	45110,391	45110,391
Расход натурального топлива	тыс. м³	6756,758	6141,893	6141,893	6141,893	6141,893
Коэффициент калорийности		1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,12	157,12	157,12	157,12	157,12
Котельная ЦОБХР*						
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	827,027	Снос ветхого жилья, котельная не обслуживает абонентов жилого фонда.			
Расход натурального топлива	тыс. м³	111,297				
Коэффициент калорийности		1,154				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,3				

Изменения в топливных балансах, в актуализированной схеме и за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения связан с изменением объемов тепловых нагрузок в соответствии с мастер-планом по трём вариантам развития.

10.8 Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации поселения, городского округа в случае использования в планируемом периоде природного газа в качестве основного вида топлива

Газоснабжение потребителей городского округа Реутов осуществляется филиалом акционерного общества «Мособлгаз» «Балашиха межрайгаз».

ГУП АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. АО «Мособлгаз» эксплуатирует огромное газовое хозяйство. В него входит более 55 тысяч километров газопроводов Московской области, более 2,9 миллиона квартир и домовладений, более 3100 промышленных предприятий и котельных, 5800 коммунально-бытовых предприятий. Ежегодно предприятием реализуется свыше 15 миллиардов кубометров природного газа.

В составе ГУП АО «Мособлгаз» - 10 филиалов по всей Московской области, которые, в свою очередь, включают по несколько районных эксплуатационных служб.

Газораспределительная система городского округа Реутов представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов: газопроводы высокого, среднего и низкого давления;

- пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- потребители природного газа.

в г.о. Реутов за прошедший период актуализации схемы теплоснабжения реконструирован производственно-технологический комплекс газораспределительной системы на 3 км. МКАД.

Мероприятия генеральной схемы газоснабжения Московской области на период до 2030г. в отношении городского округа Реутов:

- Газоснабжение ГТТК «Реутов-Ольгино» - перекладка газопровода высокого давления 1 категории с диаметра 325 мм на 426 мм в районе ГРП № 11 г. Железнодорожный.

Мероприятия Региональной программы газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций МО на период 2018-2022 г.г. № 551-ПГ в отношении городского округа Реутов:

- Реконструкция газопровода КРП-15-КРП-16, отвод на ГРС Ново-Косино.

Для объектов существующего жилого фонда, а так же перспективных источников теплоснабжения в дальнейшем существует возможность обеспечения природным газом.