



**Муниципальное образование городское поселение город Баймак
муниципального района Баймакский район Республики
Башкортостан**

**Схема теплоснабжения муниципального образования
городское поселение город Баймак
муниципального района Баймакский район
Республики Башкортостан
на период до 2028 года (актуализация на 2020 год)**

Том 2. Обосновывающие материалы

Глава 10. Перспективные топливные балансы

ШИФР 002.02.СТ-ОМ.010.000

**Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью
«НефтеГазЭнергоСервис»**

Директор

Г. А. Юкин

Москва, 2019 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение город Баймак муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан на период до 2028 года. Том 1. Утверждаемая часть	002.02-СТ-УЧ-001.000
Схема теплоснабжения муниципального образования городское поселение город Баймак муниципального района Баймакский район Республики Башкортостан на период до 2028 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	002.02.СТ-ОМ.001.000
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	002.02.СТ-ОМ.002.000
Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения	002.02.СТ-ОМ.003.000
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	002.02.СТ-ОМ.004.000
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования	002.02.СТ-ОМ.005.000
Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	002.02.СТ-ОМ.006.000
Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	002.02.СТ-ОМ.007.000
Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	002.02.СТ-ОМ.008.000
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	Не разрабатывается
Глава 10 Перспективные топливные балансы	002.02.СТ-ОМ.010.000
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	002.02.СТ-ОМ.011.000

Наименование документа	ШИФР
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	002.02.СТ-ОМ.012.000
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения	002.02.СТ-ОМ.013.000
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	002.02.СТ-ОМ.014.000
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	002.02.СТ-ОМ.015.000
Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	002.02.СТ-ОМ.016.000

Оглавление

1	Общие положения	6
2	Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива.....	8
3	Результаты расчетов нормативных запасов топлива	13
3.1	Обоснование и расчет ННЗТ.....	Ошибка! Закладка не определена.
3.1.1	Пример пояснительной записки расчета ОНЗТ Саратовской ГРЭС	Ошибка! За
4	Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения.....	15
5	Приоритетное направление развития топливного баланса	16
6	Согласование топливных балансов (природного газа) с программой газификации	17

Перечень таблиц

Табл. 2.1. Фактический расход топлива, выработка и отпуск тепловой энергии котельной №1 за 2018 г.....	9
Табл. 2.2. Фактический расход топлива, выработка и отпуск тепловой энергии котельной №2 за 2018 г.....	9
Табл. 2.3. Прогнозный расход топлива, выработка и отпуск тепловой энергии котельными города на 2019-2028 гг.	10
Табл. 2.4. Прогнозный часовой расход топлива по источнику ТЭЦ-1 на расчетную температуру воздуха, в переходный и летний период до 2030 года.....	12
Табл. 2.5. Прогнозный часовой расход топлива по источнику ТЭЦ-2 на расчетную температуру воздуха, в переходный и летний период до 2030 года.....	Ошибка! Закладка не определена.
Табл. 2.6. Прогнозный часовой расход топлива по источнику ТЭЦ-5 на расчетную температуру воздуха, в переходный и летний период до 2030 года.....	Ошибка! Закладка не определена.
Табл. 2.7. Прогнозный часовой расход топлива по источнику ГРЭС на расчетную температуру воздуха, в переходный и летний период до 2030 года	Ошибка! Закладка не определена.
Табл. 3.1. Прогнозные нормативные запасы топлива для ГРЭС 2018-2030 гг. ННЗТ	14

1 Общие положения

Согласно п. 70. требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 Глава 10 "Перспективные топливные балансы" содержит:

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения;

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива;

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

г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения;

д) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе;

е) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Перспективное топливопотребление было рассчитано на основе прогноза спроса на тепловую энергию (мощность), приведенного в Главе 2. «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

При расчете нормативных неснижаемых запасов топлива была принята средняя теплота сгорания резервного топлива за последние пять лет.

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива, а также тепловых нагрузок на энергоисточниках были приняты следующие условия:

- перспективные тепловые нагрузки на энергоисточниках города были определены в соответствии с Главой 4. «Существующие и

перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки»

- перспективный УРУТ на отпуск тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии с существующими нормативными и базовыми значениями УРУТ на отпуск тепловой энергии;
- в процессе актуализации топливных балансов участвуют только источники теплоснабжения с изменяющейся перспективной тепловой нагрузкой.

2 Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива

Прогноз отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения рассчитывается из условия подключенной к источникам теплоснабжения в базовый 2018 год тепловой нагрузки, фактического отпуска за базовый период, прогнозного увеличения присоединенной тепловой нагрузки и прогнозной температуры наружного воздуха за отопительный период.

Расчет годового отпуска тепловой энергии от источника теплоснабжения должен проводиться по формулам, имеющим следующую структуру:

$$Q_{\text{год}} = Q_{\text{ов}} + Q_{\text{гвс}} + Q_{\text{тс}},$$

где $Q_{\text{ов}}$ – отпуск тепловой энергии конечным потребителям в системах отопления и вентиляции;

$Q_{\text{гвс}}$ – отпуск тепловой энергии конечным потребителям в системах ГВС;

$Q_{\text{тс}}$ – потери тепловой энергии в тепловых сетях за год.

$$Q_{\text{ов}} = q_{\text{ов}} \cdot \frac{t_{\text{в}} - t_{\text{озп}}}{t_{\text{в}} - t_{\text{рв}}} \cdot n_{\text{озп}},$$

где $q_{\text{ов}}$ – присоединенная нагрузка отопления и вентиляции конечных потребителей (без потерь в сетях).

$$Q_{\text{гвс}} = q_{\text{гвс}} \cdot n_{\text{озп}} + \beta \cdot q_{\text{гвс}} \cdot n_{\text{пп}}$$

где $q_{\text{гвс}}$ – присоединенная среднечасовая нагрузка ГВС конечных потребителей (без потерь в сетях);

β – коэффициент летнего снижения потребления тепловой энергии на ГВС.

Фактические параметры работы котельных за 2018 год, на основании которых строились прогнозные значения отпуска тепловой энергии, приведены в Табл. 2.1-Табл. 2.2. Результаты расчета прогнозного расхода топлива, отпуска тепловой энергии по источникам теплоснабжения города Баймак на 2019-2028 гг. приведены в Табл. 2.3.

В расчетах прогнозного расхода топлива принято, что в 2019 г. вместо существующей котельной №2 будет введена новая водогрейная БМК с установленной мощностью 10,3 Гкал/ч; в 2020 году вместо существующей котельной №1 будет введена новая БМК с установленной мощностью 14,6 Гкал/ч.

Табл. 2.1. Фактический расход топлива, выработка и отпуск тепловой энергии котельной №1 за 2018 г.

Наименование параметра	Месяц/значение параметра									Итого за 2018 год
	январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Выработка тепловой энергии в месяце, Гкал/мес	5 440,5	4 547,2	4 394,1	2 370,0	98,0	244,1	2 349,7	3 812,0	5 058,1	28 313,9
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/мес	193,0	161,3	155,9	84,1	3,5	8,7	83,4	135,3	179,5	1 004,7
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/мес	5 247,5	4 385,9	4 238,2	2 285,9	94,5	235,5	2 266,4	3 676,7	4 878,6	27 309,2
Потери, Гкал/мес	639,8	534,8	516,8	278,7	11,5	28,7	276,3	448,3	594,8	3 329,8
Полезный отпуск тепловой энергии (фактический), Гкал/мес	4 607,7	3 851,1	3 721,4	2 007,2	83,0	206,7	1 990,0	3 228,4	4 283,8	23 979,5
Расход условного топлива, т у.т./мес.	893,4	746,7	721,5	389,2	16,1	40,1	385,8	625,9	830,6	4 649,2
Расход натурального топлива, тыс м3/мес.	776,8	649,3	627,4	338,4	14,0	34,9	335,5	544,3	722,2	4 042,8

Табл. 2.2. Фактический расход топлива, выработка и отпуск тепловой энергии котельной №2 за 2018 г.

Наименование параметра	Месяц/значение параметра									Итого за 2018 год
	январь	февраль	март	апрель	май	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Выработка тепловой энергии в месяце, Гкал/мес	3 455,9	2 967,2	2 825,3	1 681,7	86,1	176,2	1 689,8	2 557,7	3 208,8	18 648,6
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/мес	114,9	98,7	93,9	55,9	2,9	5,9	56,2	85,0	106,7	620,1
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/мес	3 340,9	2 868,5	2 731,4	1 625,8	83,2	170,3	1 633,6	2 472,6	3 102,1	18 028,5
Потери, Гкал/мес	387,0	332,2	316,4	188,3	9,6	19,7	189,2	286,4	359,3	2 088,2
Полезный отпуск тепловой энергии (фактический), Гкал/мес	2 954,0	2 536,3	2 415,0	1 437,5	73,6	150,6	1 444,4	2 186,2	2 742,8	15 940,4
Расход условного топлива, т у.т./мес.	548,5	471,0	448,5	266,9	13,7	28,0	268,2	406,0	509,3	2 960,1
Расход натурального топлива, тыс м3/мес.	477,0	409,6	390,0	232,1	11,9	24,3	233,2	353,0	442,9	2 574,0

Табл. 2.3. Прогнозный расход топлива, выработка и отпуск тепловой энергии котельными города на 2019-2028 гг.

Наименование параметра	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Котельная №1 ул.Юбилейная, 10		Ввод новой БМК								
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,80	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	10,86	11,50	11,61	11,72	11,81	11,89	11,97	12,06	12,14	12,21
Выработка тепловой энергии, Гкал	29 024,18	30 377,52	30 266,91	30 580,61	30 815,89	31 051,17	31 286,45	31 521,73	31 757,01	31 953,08
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал	1 004,66	823,98	823,98	823,98	823,98	823,98	823,98	823,98	823,98	823,98
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	28 019,53	29 553,54	29 442,93	29 756,64	29 991,92	30 227,20	30 462,48	30 697,76	30 933,04	31 129,10
Потери, Гкал	3 249,46	3 051,60	2 639,35	2 651,41	2 660,46	2 669,51	2 678,56	2 687,61	2 696,66	2 704,20
Полезный отпуск тепловой энергии (фактический), Гкал	24 770,07	26 501,94	26 803,58	27 105,22	27 331,46	27 557,69	27 783,92	28 010,15	28 236,38	28 424,90
Затрачено условного топлива, т у.т.	4 765,87	4 568,78	4 552,14	4 599,32	4 634,71	4 670,10	4 705,48	4 740,87	4 776,25	4 805,74
Затрачено природного газа, тыс. м3	4 144,24	3 972,85	3 958,39	3 999,41	4 030,18	4 060,95	4 091,73	4 122,50	4 153,27	4 178,91
УРУТ на выработку т/э, кг у.т./Гкал	164,20	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40
Котельная №2 ул.Мира, 5б		Ввод новой БМК								
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	7,05	7,13	7,39	7,48	7,54	7,60	7,67	7,73	7,79	7,84
Выработка тепловой энергии, Гкал	18 773,11	18 887,82	19 428,69	19 663,97	19 840,43	20 016,89	20 193,35	20 369,81	20 546,27	20 693,32
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал	581,30	581,30	581,30	581,30	581,30	581,30	581,30	581,30	581,30	581,30
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	18 191,81	18 306,53	18 847,40	19 082,68	19 259,14	19 435,60	19 612,06	19 788,52	19 964,98	20 112,03
Потери, Гкал	2 025,19	1 913,68	1 739,35	1 748,40	1 755,19	1 761,98	1 768,76	1 775,55	1 782,34	1 787,99
Полезный отпуск тепловой энергии (фактический), Гкал	16 166,61	16 392,85	17 108,04	17 334,27	17 503,95	17 673,62	17 843,29	18 012,97	18 182,64	18 324,03
Затрачено условного топлива, т у.т.	2 823,48	2 840,73	2 922,08	2 957,46	2 984,00	3 010,54	3 037,08	3 063,62	3 090,16	3 112,28
Затрачено природного газа, тыс. м3	2 455,20	2 470,20	2 540,94	2 571,71	2 594,79	2 617,87	2 640,94	2 664,02	2 687,10	2 706,33
УРУТ на выработку т/э, кг у.т./Гкал	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40
Котельная БЛИ ул.Стахановская, 19										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Наименование параметра	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Выработка тепловой энергии, Гкал	613,00	613,00	613,00	613,00	613,00	613,00	613,00	613,00	613,00	613,00
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	602,59	602,59	602,59	602,59	602,59	602,59	602,59	602,59	602,59	602,59
Потери, Гкал	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
Полезный отпуск тепловой энергии (фактический), Гкал	554,39	554,39	554,39	554,39	554,39	554,39	554,39	554,39	554,39	554,39
Затрачено условного топлива, т у.т.	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58
Затрачено природного газа, тыс. м3	79,63	79,63	79,63	79,63	79,63	79,63	79,63	79,63	79,63	79,63
УРУТ на выработку т/э, кг у.т./Гкал	151,97	151,97	151,97	151,97	151,97	151,97	151,97	151,97	151,97	151,97
Всего по ООО "ТЕПЛОСЕТЬ"										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	26,48	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	18,14	18,86	19,24	19,43	19,58	19,72	19,87	20,01	20,16	20,28
Выработка тепловой энергии, Гкал	48 410,29	49 878,35	50 308,60	50 857,59	51 269,33	51 681,07	52 092,81	52 504,55	52 916,29	53 259,41
Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал	1 596,36	1 415,68	1 415,68	1 415,68	1 415,68	1 415,68	1 415,68	1 415,68	1 415,68	1 415,68
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	46 813,93	48 462,66	48 892,92	49 441,90	49 853,65	50 265,39	50 677,13	51 088,87	51 500,61	51 843,72
Потери, Гкал	5 322,86	5 013,49	4 426,91	4 448,02	4 463,86	4 479,69	4 495,53	4 511,37	4 527,20	4 540,40
	41 491,07	43 449,17	44 466,01	44 993,88	45 389,79	45 785,69	46 181,60	46 577,50	46 973,40	47 303,32
Затрачено условного топлива, т у.т.	7 680,93	7 501,09	7 565,80	7 648,36	7 710,29	7 772,22	7 834,14	7 896,07	7 957,99	8 009,60
Затрачено природного газа, тыс. м3	6 679,07	6 522,69	6 578,96	6 650,76	6 704,61	6 758,46	6 812,30	6 866,15	6 920,00	6 964,88
УРУТ на выработку т/э, кг у.т./Гкал	158,66	150,39	150,39	150,39	150,39	150,39	150,39	150,39	150,39	150,39

Табл. 2.4. Прогнозный максимальный часовой расход топлива по котельным города на 2019-2028 гг.

Наименование параметра	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Котельная №1 ул.Юбилейная, 10		Ввод новой БМК								
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	10,86	11,50	11,61	11,72	11,81	11,89	11,97	12,06	12,14	12,21
Максимальный часовой расход натурального топлива, м3/ч	1 533,92	1 487,51	1 501,89	1 516,27	1 527,05	1 537,83	1 548,61	1 559,40	1 570,18	1 579,17
Котельная №2 ул.Мира, 5б		Ввод новой БМК								
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	7,05	7,13	7,39	7,48	7,54	7,60	7,67	7,73	7,79	7,84
Максимальный часовой расход натурального топлива, м3/ч	911,33	922,11	956,20	966,98	975,07	983,16	991,24	999,33	1 007,42	1 014,16
Котельная БЛИ ул.Стахановская, 19										
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Максимальный часовой расход натурального топлива, м3/ч	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91	29,91
Всего по ООО "ТЕПЛОСЕТЬ"										
Фактическая подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/час	18,14	18,86	19,24	19,43	19,58	19,72	19,87	20,01	20,16	20,28
Максимальный часовой расход натурального топлива, м3/ч	2 475,16	2 439,54	2 488,00	2 513,16	2 532,03	2 550,90	2 569,77	2 588,64	2 607,51	2 623,23

3 Результаты расчетов нормативных запасов топлива

Основным видом топлива для котельных города является сетевой природный газ. Основной нормативный запас топлива на котельных не требуется.

В 2013 на котельной № 1 завершена реконструкция, в ходе которой вблизи котельной установлен резервуар для аварийного топливоснабжения объемом 50 м³.

На котельной № 2 аварийное топливное хозяйство отсутствует.

Ниже приведен расчет аварийного запаса топлива (дизельное топливо).

Аварийный запас топлива определен на основании среднесуточного потребления топлива наиболее холодного месяца отопительного периода – января. Аварийный объем топлива рассчитан на 5 суток.

В Табл. 3.1 и Табл. 3.2 представлены расчеты аварийного запаса топлива для котельной №1 и котельной №2. При плотности дизельного топлива 0,84 т/м³ имеется возможность для одновременного хранения 42т топлива на котельной №1. Остаток может быть завезен с баз «Башнефть-Башкирнефтепродукт», или близлежащей АЗС № 02-77 (г. Баймак, Объездное шоссе (GPS:52.5798 58.3307)) по мере необходимости.

Табл. 3.1. Прогнозные аварийный запас топлива для котельной №1 на 2019-2032 гг.

Параметр	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Выработка тепловой энергии в аварийном режиме (5 дней), Гкал	851	874	925	934	943	950	957	963	970	977	982
Потребление топлива в аварийном режиме, т у.т.	139,7	143,5	139,2	140,5	141,9	142,9	143,9	144,9	145,9	146,9	147,7
Аварийный запас диз.топлива, тн	96,32	98,97	95,98	96,90	97,83	98,53	99,22	99,92	100,62	101,31	101,89
Аварийный запас диз.топлива, м3	114,66	117,82	114,26	115,36	116,47	117,30	118,12	118,95	119,78	120,61	121,30

Табл. 3.2. Прогнозные аварийный запас топлива для котельной №2 на 2019-2032 гг.

Параметр	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Выработка тепловой энергии в аварийном режиме (5 дней), Гкал	560	567	574	595	602	607	612	617	622	627	631
Потребление топлива в аварийном режиме, т у.т.	88,9	85,3	86,3	89,5	90,5	91,2	92,0	92,7	93,5	94,3	94,9
Аварийный запас диз.топлива, тн	61,32	58,80	59,50	61,70	62,39	62,91	63,44	63,96	64,48	65,00	65,44
Аварийный запас диз.топлива, м3	73,00	70,00	70,83	73,45	74,28	74,90	75,52	76,14	76,76	77,38	77,90

4 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Основным видом топлива для теплоисточников г. Баймак является природный газ. Суммарная доля потребления природного газа на централизованных теплоисточниках города за базовый 2018 г. составляет – 100%.

5 Приоритетное направление развития топливного баланса

В перспективе до 2028 г. в г. Баймак, приоритетным направлением развития топливного баланса будет дальнейшее использование в качестве основного вида топлива – природного газа.

6 Согласование топливных балансов (природного газа) с программой газификации

Программа газификации Республики Башкортостан, финансируемая за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, на 2018 год утверждена Постановлением правительства Республики Башкортостан от 02 декабря 2018 года №124. В настоящее время схема газоснабжения города не разрабатывалась.

Программа газификации предполагает только одно мероприятие в пределах г. Баймак – газификация швейного производства в г. Баймаке.

Суммарная перспективная нагрузка централизованных источников теплоснабжения к 2028 году вырастет всего на 2,52 Гкал/час, при этом суммарная установленная мощность котельных увеличится незначительно, всего на 0,3 Гкал/ч. Таким образом, максимальное проектное потребление газа котельными останется практически на прежнем уровне. Увеличения пропускной способности газопроводов не требуется.