



**Утверждаю**  
Директор МУПЕ ЖКХ Жуковского района  
Станин Н.М.

### РЕЖИМНАЯ КАРТА

работы водогрейного котла Микро-100 №1, установленного в котельной детсада  
с.Ст.Аманак, ул.Козлова, д.16

№	Величина	Обозначение	Размерность	Тздатчик 60°C	Тздатчик 80°C
1	Теплопроизводительность	Qк	Ккал/час	48947,5	79564,6
2	Давление газа в сети	Pс	кРа	2,20	2,20
3	Давление газа перед клапанами	Pкл	кРа	215,00	215,00
4	Температура газа в зоне счетчика	tсч	°C	18,88	18,62
5	Давление в обрат. трубопроводе	Pв.обр.	Кгс/см2	1,7-1,8	1,7-1,8
6	Давление воды в котле	Pкл	Кгс/см2	2,0-2,2	2,0-2,2
7	Расход газа через горелку	Vгп	м <sup>3</sup> /ч	6,72	11,07
8	Темпер. воды на вых. из котла	tвых	°C	59,0	79,0
9	Температура воды на подаче ТС	tпод.	°C	57,0	78,0
10	температура воды на входе в котел	tобр.	°C	50,0	58,0
11	Температура уходящих газов	t <sub>yx</sub>	°C	148,0	198,0
12	Температура окружающего воздуха	tокр.	°C	21,0	21,5
13	Состав уходящих газов	CO <sub>2</sub>	%	5,70	6,50
		O <sub>2</sub>	%	10,80	9,60
		CO	%	0,0	0,0
14	Кэф-т избытка воздуха	α		2,04	1,83
15	Разряжение в газоходе	Sr	Pa	10,00	10,00
16	Потери тепла с уходящими газами	q <sub>2</sub>	%	9,46	11,53
17	Потери тепла от химического недожога	q <sub>3</sub>	%	0,0	0,0
18	Потери тепла от наружного охлаждения котла	q <sub>5</sub>	%	2,09	1,27
19	КПД котлоагрегата брутто	η <sub>бр.</sub>	%	88,45	87,20
20	Низшая теплотворно. природного газа	Q <sub>нр</sub>	Ккал/час	8235,00	8235,00
21	Удельный расход условного топлива	V <sub>н</sub>	м <sup>3</sup> /Гкал	161,51	163,83
22	Удельный расход натурального топлива	V <sub>у</sub>	кг/Гкал	138,26	140,25
23	Барометрическое давление	P <sub>бар.</sub>	мм.рт.ст.	750,0	750,0

Примечания:

1. Режимная карта составлена при низшей теплоте сгорания газа 8235 Ккал/нм<sup>3</sup>

Руководитель испытаний инженер-теплотехник ООО  
"Наладчик"



24.03.2019г.

Зайцев Г. Д.

Директор МУП «ЖКХ Цохвистневского района»  
Станин Н.М.

Утверждаю



РЕЖИМНАЯ КАРТА

работы водогрейного котла Микро-100 №2, установленного в котельной детсада  
с.Ст.Аманак, ул.Козлова, д.16

№	Величина	Обозначение	Размерность	Тзадатчик 60°С	Тзадатчик 80°С
1	Теплопроизводительность	Qк	Ккал/час	60034,5	81359,7
2	Давление газа в сети	Pс	кРа	2,20	2,20
3	Давление газа перед клапанами	Pкл	кРа	215,00	215,00
4	Температура газа в зоне счетчика	tсч	°С	18,15	18,05
5	Давление в обрат. трубопроводе	Pв.обр.	Кгс/см2	1,7-1,8	1,7-1,8
6	Давление воды в котле	Pкл	Кгс/см2	2,0-2,2	2,0-2,2
7	Расход газа через горелку	Vгп	м <sup>3</sup> /ч	7,97	10,87
8	Темпер. воды на вых. из котла	tвых	°С	56,0	78,0
9	Температура воды на подаче ТС	tпод.	°С	55,0	76,0
10	Температура воды на входе в котел	tобр.	°С	48,0	59,0
11	Температура уходящих газов	t <sub>yx</sub>	°С	147,0	168,0
12	Температура окружающего воздуха	tокр.	°С	21,0	21,6
13	Состав уходящих газов	CO <sub>2</sub>	%	7,90	8,00
		O <sub>2</sub>	%	7,60	7,00
		CO	%	0,0	0,0
14	Кэф-т избытка воздуха	α	.	1,57	1,47
15	Разряжение в газоходе	Sr	Ра	10,00	10,00
16	Потери тепла с уходящими газами	q <sub>2</sub>	%	6,97	7,97
17	Потери тепла от химического недожога	q <sub>3</sub>	%	0,0	0,0
18	Потери тепла от наружного охлаждения котла	q <sub>5</sub>	%	1,56	1,14
19	КПД котлоагрегата брутто	η <sub>бр.</sub>	%	91,47	90,89
20	Низшая теплотворно. природного газа	Q <sub>нр</sub>	Ккал/час	8235,00	8235,00
21	Удельный расход натурального топлива	V <sub>н</sub>	м <sup>3</sup> /Гкал	156,18	157,18
22	Удельный расход условного топлива	V <sub>у</sub>	кг/Гкал	133,70	134,55
23	Барометрическое давление	P <sub>бар</sub>	мм.рт.ст.	750,0	750,0

Примечания:

1. Режимная карта составлена при низшей теплоте сгорания газа 8235 Ккал/м<sup>3</sup>

Руководитель испытаний инженер-теплотехник  
"Наладчик"



24.03.2019г.

Зайцев Г. Д.