



**КОМИТЕТ  
ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ  
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ул. Большая Санкт-Петербургская д.6/11  
Великий Новгород, Россия, 173005  
тел./факс (8162) 69-30-55  
E-mail: tariff53@novreg.ru

От 09.08.2019 № КХ-1211-И  
На № М20-1468-И от 25.07.2019

**Администрация Боровичского  
муниципального района**

**О представлении информации**

Комитет по тарифной политике Новгородской области (далее – комитет) направляет следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, предусмотренные пунктами 1, 4 - 7 и 9 - 11 части 1.2 статьи 23 Федерального закона «О концессионных соглашениях»:

1) минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера

Год	Показатели надежности теплоснабжения	
	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности
	ед./км	ед./Гкал/час
2020	0	0
2021	0	0
2022	0	0
2023	0	0
2024	0	0
2025	0	0
2026	0	0

2027	0	0
2028	0	0
2029	0	0
2030	0	0
2031	0	0
2032	0	0
2033	0	0
2034	0	0
2035	0	0

Год	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
2020	-
2021	-
2022	-
2023	-
2024	-
2025	-
2026	-
2027	-
2028	-
2029	-
2030	-
2031	-
2032	-
2033	-
2034	-
2035	-

Год	Динамика изменения расходов на топливо
2020	-
2021	-
2022	-
2023	-
2024	-

2025	-
2026	-
2027	-
2028	-
2029	-
2030	-
2031	-
2032	-
2033	-
2034	-
2035	-

2) предельные (максимальные) значения критериев конкурса

Год	Базовый уровень операционных расходов
	тыс. руб.
с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 772,64
с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 878,00

Год	Индекс эффективности операционных расходов
	%
2020	1
2021	1
2022	1
2023	1
2024	1
2025	1
2026	1
2027	1
2028	1
2029	1
2030	1
2031	1
2032	1
2033	1
2034	1
2035	1

Год	Нормативный уровень прибыли
	%
2020	-
2021	-
2022	-
2023	-
2024	-
2025	-
2026	-
2027	-
2028	-
2029	-
2030	-
2031	-
2032	-
2033	-
2034	-
2035	-

Год	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологич еских потерь при передаче тепловой энергии
	кг.нат.т./Гкал	Гкал/м2	тыс.Гкал
2020	136,67	0	0
2021	136,67	0	0
2022	136,67	0	0
2023	136,67	0	0
2024	136,67	0	0
2025	136,67	0	0
2026	136,67	0	0
2027	136,67	0	0
2028	136,67	0	0

2029	136,67	0	0
2030	136,67	0	0
2031	136,67	0	0
2032	136,67	0	0
2033	136,67	0	0
2034	136,67	0	0
2035	136,67	0	0

3) объем полезного отпуска тепловой энергии

Год	Объем отпуска тепловой энергии
	тыс.Гкал.
2020	6 446,78
2021	6 446,78
2022	6 446,78
2023	6 446,78
2024	6 446,78
2025	6 446,78
2026	6 446,78
2027	6 446,78
2028	6 446,78
2029	6 446,78
2030	6 446,78
2031	6 446,78
2032	6 446,78
2033	6 446,78
2034	6 446,78
2035	6 446,78

4) цены на энергетические ресурсы

Год	газ природный
	руб./1000м3
2020	4 946,11
2021	5 094,49
2022	5 247,32
2023	5 404,74
2024	5 566,88
2025	5 733,89
2026	5 905,91

2027	6 083,09
2028	6 265,58
2029	6 453,55
2030	6 647,16
2031	6 846,57
2032	7 051,97
2033	7 263,53
2034	7 481,43
2035	7 705,87

Год	электрическая энергия
	руб./кВт*ч
2020	5,67
2021	5,84
2022	6,02
2023	6,20
2024	6,39
2025	6,58
2026	6,78
2027	6,98
2028	7,19
2029	7,41
2030	7,63
2031	7,86
2032	8,10
2033	8,34
2034	8,59
2035	8,85

5) потери и удельное потребление энергетических ресурсов на единицу объема полезного отпуска тепловой энергии в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения:

- потери тепловой энергии – 0 тыс. Гкал;
- удельная норма расхода топлива (природный газ) на отпущенную тепловую энергию – 136,67 кг.нат.т./Гкал;
- удельная норма расхода электрической энергии – 30 кВт/ч/Гкал;

6) величина неподконтрольных расходов – 7 353,33 тыс. руб.;

7) предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки арендатора в 2020 году по отношению к предыдущему году в сопоставимых объемах реализации тепловой энергии 2019 года с учетом инвестиционной программы составит 103,8 %. Источник финансирования мероприятий инвестиционной программы – амортизационные отчисления.

Кроме того, комитет согласовывает значение долгосрочного параметра регулирования тарифов — динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов) в размере 1%, метод регулирования тарифов — метод индексации, в соответствии с предложением Администрации Боровичского муниципального района.

**Заместитель председателя комитета**



**В.С. Павленко**