

Доклад

об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, для котельных Муниципального унитарного предприятия «Комбинат бытовых услуг» на 2020 год

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) представленных материалов по утверждению нормативов запасов топлива (далее - Нормативы) на котельных МУП «Комбинат бытовых услуг» (ИНН 5445118581, ОГРН 1045404732933) на 2020 год установлено следующее.

1. МУП «Комбинат бытовых услуг» осуществляет в г.Бердске выработку тепловой энергии на котельных №1 (Новая), №2 (Вега), №4 (Озерная) предназначенных для теплоснабжения объектов сторонних потребителей по тепловым сетям предприятия и взятых в эксплуатационную ответственность.

В котельной №1 (Новая) установлено два водогрейных котла. Основным видом топлива является газ, резервным топливом – дизельное топливо. Остаток дизельного топлива на котельной по состоянию на 14.11.2019 года составляет 115,092 т.

В котельной № 2 (Вега) установлено 7 водогрейных котлов, из них: 4 котла, работающих на каменном угле и три котла, работающих на природном газе. Основным видом топлива является природный газ и каменный уголь. Резервным топливом является – уголь.

В котельной № 4 (Озерная) установлено 4 водогрейных котла. Основным и резервным видом топлива является каменный уголь.

2. МУП «Комбинат бытовых услуг» представлены заключения по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов, выполненные экспертной организацией АО «Новосибирский энергетический центр».

3. При утверждении нормативов департаментом применялся порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О Порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и

тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Порядок № 377).

4. Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

5. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное ;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

В соответствии с таблицей 1, приведенной в пункте 20 Правил № 377, при доставке угля автомобильным транспортом до источников тепловой энергии количество суток для расчета ННЗТ принято департаментом в размере 7 суток и 14 суток при доставке железнодорожным транспортом. Для жидкого топлива (дизельное топливо) количество суток принято в размере 5 суток.

6. Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

$$\text{НЭЗТ} = Q^3_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где Q^3_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;

T - количество суток, сут.

7. Для расчета НЭЗТ принято департаментом количество суток для твердого топлива в размере 45 суток.

Величина неснижаемого нормативного запаса топлива (ОНЗТ), представленная к утверждению организацией МУП «Комбинат бытовых услуг» на 2020 г., а также величина (ОНЗТ), предлагаемая к утверждению департаментом на 2020 г., приведены в таблице 1:

Таблица 1

№ п/ п	Наименование	Предложение организации на 2020 год			Уточненное предложение организации на 2020 год			Предложение департамента на 2020 год		
		Дизельное топливо	уголь для котельн ой № 2 (Вега)	уголь для котельной №4 (Озерная)	Дизельное топливо	уголь для котельн ой № 2 (Вега)	уголь для котельной №4 (Озерная)	Дизельное топливо	уголь для котельн ой № 2 (Вега)	уголь для котельной №4 (Озерная)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), т	610,0	7 770,0	230,0	410,0	6 070,0	210,0	408,8	6 079,6	138,5
2.	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т	610,0	3 270,0	30,0	410,0	1 570,0	10,0	408,8	2 508,1	11,0
3.	Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.	1 146,3	1 636,5	12,4	769,9	786,7	6,9	769,9	786,7	6,9
4.	Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.	5	7	7	5	7	7	5	14	7
5.	Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	154,3	230,8	238,3	154,3	230,8	238,3	158,0	184	184
6.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), т	-	4500,0	200,0	-	4 500,0	200,0	-	3 571,5	127,5
7.	Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут	-	348,5	12,44	-	348,5	12,44	-	348,53	12,44
8.	Количество суток для расчета НЭЗТ, сут.	-	45	45	-	45	45	-	45	45
9.	Расчетный норматив средневзвешенног о удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;	-	230,8	238,3	-	230,8	238,3	-	184	184

В расчете неснижаемого нормативного запаса топлива учитывались только объекты социально значимых категорий потребителей за вычетом тепловых нагрузок горячего водоснабжения в соответствии с пунктом 5 Правил № 377, а также тепловые нагрузки на собственные нужды источника тепловой энергии в осенне-зимний период.

По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемые департаментом к утверждению нормативы на 2020 год составляют:

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации (ОГРН/ИНН)	Наименование вида топлива	Предложение департамента на 2020 год		
			Норматив общего запаса топлива, тонн	в том числе:	
				неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	нормативный эксплуатацион- ный запас топлива, тонн
1	2	3	4	5	6
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Комбинат бытовых услуг» (1045404732933/5445118581) в том числе на источниках тепловой энергии:	Дизельное топливо	408,8	408,8	-
		Уголь	6 218,1	2 519,1	3 699,0
1.1.	Котельная № 1 (Новая)	Дизельное топливо	408,8	408,8	-
1.2.	Котельная № 2 (Вега)	Уголь	6 079,6	2 508,1	3 571,5
1.3.	Котельная № 4 (Озерная)	Уголь	138,5	11,0	127,5

Главный специалист отдела
регулирования тепло- и газоснабжения



И.Н.Боровик