

Доклад

**об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» и 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения»
на 2024 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) представленных материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов запасов топлива (далее - Нормативы) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ИНН 5408183046, ОГРН 1025403649677) (далее – ФГУП «УЭВ», ТСО) на 2024 год установлено следующее.

1. ФГУП «УЭВ» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя потребителям (в том числе населению) на территориях города Новосибирска, города Бердска, поселка Каинская Заимка и поселка Шадриха Барышевского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии, теплоносителя потребителям с использованием системы теплоснабжения, состоящей из:

1.) Газовой тепловой станции № 1, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Бердск, ул. 2-я Лесная, 4/15. Установленная мощность 357,60 Гкал/ч, 7 котлов.

2.) Газовой тепловой станции № 2, расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Арбузова, 1г. Установленная мощность 262,20 Гкал/ч, 7 котлов. Основным видом топлива для тепловых станций является природный газ, резервным - топочный мазут марки 100. Протяженность тепловых сетей на территории г. Бердска и Новосибирского района, находящихся на балансе ТСО составляет 5,826 км в двухтрубном исчислении.

2. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (далее – Порядок № 323);

- порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее – Порядок № 325)

- 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).

3. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 г. приведены в таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2024 год	Предложение департамента на 2024 год	Отклонение
1.	Производство тепловой энергии, Гкал	1 245 021,0	1 245 021,0	0,0
2.	Собственные нужды, Гкал	88 261,0	54 609,0	-33 652,0
3.	Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 156 760,0	1 190 412,0	33 652,0
4.	Расход условного топлива, т у.т.	192 293,5	192 293,5	0,0
5.	Норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,45	154,45	0,0
6.	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	166,24	161,54	-4,7

Отклонение по пункту 2 Таблицы 1 обусловлено:

- корректировкой расчета расхода тепловой энергии на собственные нужды. Порядком № 323 не предусмотрена тепловая энергия, затраченная на подогрев сетевой воды при циркуляции в летний период, нагрев воздуха для горелочных устройств, тепловая энергия на нужды солевого хозяйства.

Норматив удельного расхода топлива на производство определен департаментом и ТСО с учетом режимных карт котлов.

На тепловой станции № 2 установлен новый водогрейный котел №7 КВГМ-100 в 2021 году.

По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемый Департаментом к утверждению на 2024 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии ФГУП «УЭВ» **161,54** кг у.т./Гкал.

4. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя определялись только по тепловым сетям, расположенных на территории г. Бердска и Новосибирского района.

Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, представленные к утверждению ФГУП «УЭВ» на 2024 год, приведены в таблице

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2024 год	Предложение департамента на 2024 год	Отклонение
1.	Потери и затраты теплоносителя, (вода), м3	57 784,0	56 504,9	-1279,1
2.	Потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей и с потерями и затратами теплоносителей, Гкал	12 594,0	11 128,7	-1465,3
3.	Затраты электрической энергии, кВт*ч	-	-	-

Сокращение величины технологических потерь обусловлено тем, что:

- 1) уточнены нормы удельных часовых тепловых потерь q , определялись методом линейной интерполяции, приведенных в таблицах приложений 1-4 к Приказу №325 от 30.12.2008г
5. По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемые департаментом к утверждению, технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ФГУП «УЭВ» на 2024 год приведены в таблице:

Таблица 3

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
		Потери и затраты теплоносителя, (вода), м ³	Потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей, Гкал	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, кВт*ч
1.	ФГУП «УЭВ» в том числе:	56 504,9	11 128,7	-
1.1.	тепловые сети отопления	56 504,9	11 128,7	-
1.2.	тепловые сети горячего водоснабжения	-	-	-
1.3.	бесхозяйные тепловые сети	-	-	-

6. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии

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:

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

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.

Средние значения отпуска тепловой энергии от котельных в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце (по объектам социально значимых категорий потребителей без учета тепловой нагрузки горячего водоснабжения) определены департаментом исходя из данных теплоснабжающих организаций о фактических показателях выработки тепловой энергии, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию.

Расчетные нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию предусмотрены департаментом на основе данных технических паспортов котлов источников тепловой энергии исходя из нормативов удельного расхода топлива, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию.

В соответствии с таблицей 1, приведенной в пункте 20 Порядка № 377, при доставке топлива железнодорожным транспортом до тепловой станции 1 количество суток для расчета ННЗТ принято департаментом в размере 10 суток (мазут), а при доставке топлива автомобильным транспортом до тепловой станции 2 количество суток для расчета ННЗТ принято департаментом в размере 5 суток (мазут).

7. НЭЗТ для резервного топлива для котельных ТСО департаментом не определено в соответствии с пунктом 11 Порядка № 377. Случаи введения ограничения поставок газа не установлены.

Величины запасов топлива, представленные к утверждению ФГУП «УЭВ» на 2024 год, приведены в таблице

Таблица 4

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации (ОГРН/ИНН)	Наименование вида топлива	Предложение организаций на 2024 год			Предложение департамента по тарифам на 2024 год			Отклонение (гр. 7 – гр.4)
			ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		
				ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ФГУП "УЭВ" (1025403649677/5408183046), в том числе по источникам тепловой энергии:	Топочный мазут	3665,6	3665,6	-	3637,2	3 637,2	-	-28,4
1.1	тепловая станция № 1 (г. Бердск, ул. 2-я Лесная, 4)	Топочный мазут	2524,3	2524,3	-	2514,8	2514,8	-	-9,5
1.2	тепловая станция № 2 (г. Новосибирск, ул. Арбузова, 1г)	Топочный мазут	1141,3	1141,3	-	1122,4	1122,4	-	-18,9

В расчете ННЗТ департаментом учитывались только объекты социально значимых категорий потребителей - в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения.

8. По результату экспертизы, рекомендуемые департаментом к утверждению, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО приведены в таблице.

Таблица 5

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации (ОГРН/ИНН)	На 1 октября 2024 года			
		Наименование вида топлива	Норматив общего запаса топлива, тонн	в том числе:	
				неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	нормативный эксплуатационный запас топлива, тонн
1	2	3	4	5	6
1.	ФГУП "УЭВ" (1025403649677/5408183046), в том числе по источникам тепловой энергии:	Топочный мазут	3 637,2	3 637,2	-

1	2	3	4	5	6
1.1	тепловая станция № 1 (г. Бердск, ул. 2-я Лесная, 4)	Топочный мазут	2 514,8	2 514,8	-
1.2	тепловая станция № 2 (г. Новосибирск, ул. Арбузова, 1г)	Топочный мазут	1 122,4	1 122,4	-

Главный эксперт отдела
регулирования тепло- и газоснабжения



И.Н. Боровик

