

ПРОТОКОЛ № 32
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

21 сентября 2018 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Заместитель председателя комитета Тульской области по тарифам
Е.В. Денисова

Присутствовали:

Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных
рынков Управления федеральной антимонопольной
службы по Тульской области

От аппарата комитета

Данилова И.С.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка

1. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии на 2018 – 2019 годы – докладчик Данилова И.С.

1. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии на 2018 – 2019 годы

Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии на 2018 – 2019 годы.

Расчет нормативов создания запасов топлива для АО "Тулагорводоканал" по котельной Медвенско - Осетровского водозабора на 2018-2019гг.

В аренде АО «Тулагорводоканал» находится котельная Медвенско - Осетровского водозабора.

Котельная Медвенско - Осетровского водозабора работает на угле.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилого дома и собственных зданий предприятия. Сетевая вода отпускается по графику 90-70°C. Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется необработанной водой. Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети предприятие арендует. Общая протяженность тепловых сетей 1,229 км.

Учет потребления электроэнергии и воды осуществляется счетчиками.

Перечень котельного оборудования

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %	уд.расход топлива, кг/Гкал
		всего	в работе	установленная	фактическая		
Медвенский водозабор	Котел Болоховского з-да СТЗ	2	2	0,52	0,64	63,01	226,73

Полезный отпуск и выработка тепловой энергии, Гкал

Таблица 2

Наименование	2017г. план	2018г. план
Полезный отпуск, в т.ч.	975,38	975,38
Выработка	1414,86	1414,86

Плановая выработка тепловой энергии по месяцам года, Гкал

Таблица 3

Котельная	Год	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сент	окт	нояб	дек.
ОАО «Тулгорводоканал»	1414,86	288,63	240,53	222,13	116,02						116,02	183,93	247,60

Топливо

Топливо: каменный уголь
 Месторождение: Хакасское месторождение
 Калорийность топлива: 5604 ккал/кг
 Поставщики топлива: ООО «Туларегионуголь»
 Способ доставки: автомобильный транспорт
 Периодичность поставки топлива – 7 раз в год
 Объем каждой поставки: 60 т
 Емкость склада топлива, тн (куб.м)

Таблица 4

Котельная	Вид топлива	Местонахождение склада	Емкость склада
Медвенский водозабор	уголь	площадка около котельной	140 т

Фактический запас топлива, т

- на 1 сентября 2018 г. – 5 т

Планный расход топлива по месяцам 2018 года, т

Таблица 5

Котельная	Всего	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сент	окт	нояб	дек.
Медвенский водозабор	402,84	81,84	70,9	63,2	33,0						33,0	52,4	68,5

Методика выполнения расчетов и оформления документации

Расчет нормативов создания запасов топлива выполнен теплоснабжающей организацией по таблицам приложений к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Представленные материалы соответствуют как по форме, так и по содержанию требованиям «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии...».

Результаты экспертизы расчетов создания запасов топлива

При рассмотрении расчетных материалов, представленных предприятием, экспертной группой выполнены поверочные расчеты нормативов создания запасов топлива.

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) определяется как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно на 1 октября планируемого года.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

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:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

Q_{max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, тут/Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива.

При доставке топлива автотранспортом $T = 7$ суток

$$\text{ННЗТ} = 9,31 \times 0,22673 \times 1/0,8 \times 7 \times 0,001 = 0,018 \text{ тыс.т}$$

Таблица 6

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива тут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
уголь	9,31	0,22673	2,11	0,8	7	0,018

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Для расчета размера НЭЗТ принимаются плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количества суток.

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{max}}^3 \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

Q_{max}^3 - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в течении трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки ;

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

T – количество суток для расчета запаса топлива.
по твердому топливу - 45 суток

$$\text{НЭЗТ} = 8,63 \times 0,22673 \times 1/0,8 \times 45 \times 0,001 = 0,110 \text{ тыс.т}$$

Таблица 7

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива тут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЭЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
уголь	8,63	0,22673	1,96	0,8	45	0,110

Результаты расчетов нормативов запасов топлива, выполненных предприятием, совпадают с результатами расчетов экспертов.

Таблица 8

Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т	НЭЗТ тыс.т	Общий запас топлива ОНЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8
9,31	8,63	0,22673	0,8	7(45)	0,018	0,110	0,128

Основные выводы

Исходные данные, представленные АО «Тулагорводоканал» для утверждения нормативов, экспертная группа считает достоверными.

Расчет нормативов создания запасов топлива АО «Тулагорводоканал» на 2018-2019гг. выполнены по следующим показателям:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ);
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ).

Расчеты нормативов запасов топлива выполнены теплоснабжающей организацией в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденным Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012. и не вызывают возражений.

Для утверждения норматива запасов топлива по котельной Медвенско - Осетровского водозабора АО «Тулагорводоканал» на 2018 - 2019гг. рекомендуется принять:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) - **0,018 тыс.т**
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) – **0,110 тыс.т**
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ) - **0,128 тыс.т**

**Расчет нормативов создания запасов топлива для котельной АО «НПО «Сплав» на
2018-2019 гг.
Сведения об энергоснабжающей организации**

Полное наименование: Открытое Акционерное Общество «Научно-производственное объединение «Сплав»

Адрес: 300004, г. Тула, ул. Щегловская засека, д.33

Телефон: (4872) 46-45-86

Адрес электронной почты: mail@splav.org

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

На балансе ОАО «НПО «Сплав» находится котельная, в которой установлено пять паровых котлов ДКВР – 10/13, предназначенных для выработки насыщенного пара Р = 5 ÷ 6 ати. Основным топливом служит природный газ, резервным - мазут. Котельная работает круглый год. В работе зимой находятся три котла, в летний период - один котел.

Для потребителей отпускается пар Р= 2 ати, который используется:

1) Для собственного потребления (92%):

- на технологические нужды производства;
- на отопление и вентиляцию цехов предприятия;
- на нагрев сетевой воды для отопления административных зданий предприятия;
- на нагрев горячей воды для нужд предприятия;

2) Для нужд сторонних потребителей, согласно заключенным договорам (8%).

Перечень котельного оборудования

Таблица 1

Котельная	Населенный пункт, адрес	Вид топлива	Марка котлов	Количество			Мощность котельной, Гкал/час		Удельный расход топлива на выработку кг уг/Гкал
				всего	В работе		установленная	фактическая	
зима	лето								
Производственно - отопительная котельная	г. Тула, ул. Щегловская, 33	Газ - основное; мазут-резервное	ДКВР-10/13	5	3	1	30	24	152,8

Полезный отпуск и выработка тепловой энергии, Гкал

Таблица 2

Наименование	2018г. план	2019г. план
Полезный отпуск, Гкал	70994	70994
Выработка, Гкал	77336	77336

Методика выполнения расчетов и оформления документации

Расчет нормативов создания запасов топлива выполнен теплоснабжающей организацией по таблицам приложений к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Представленные материалы соответствуют как по форме, так и по содержанию требованиям «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии...».

Результаты экспертизы расчетов создания запасов топлива

При рассмотрении расчетных материалов, представленных предприятием, ГКУ ТО «Экспертиза выполнены поверочные расчеты нормативов создания запасов топлива.

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) определяется как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно на 1 октября планируемого года.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

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:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, тут/Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива.

При доставке жидкого топлива автотранспортом $T = 5$ суток

$$\text{ННЗТ} = 365 \times 0,1528 \times 1/1,405 \times 5 \times 0,001 = \mathbf{0,198} \text{ тыс.т}$$

Таблица 6

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЭТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
мазут	365	0,1528	55,772	1,405	5	0,198

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Для организаций, эксплуатирующих производственно – отопительные котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($V_{зам.}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

$$V_{зам.} = Q_{max}^3 \times H_{ср.т} \times T_{зам} \times d_{зам.} \times K_{зам.} \times K_{экв.} \times 1/K \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где T – кол-во суток в течении которых снижается подача газа;

$d_{зам.}$ - доля суточного топлива, подлежащего замещению;

$K_{зам.}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$K_{экв.}$ – соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

$$K_{экв.} = \frac{9830}{7900} = 1,245$$

По данным предприятия:

$$T_{зам.} = 10 \text{ сут.}; d_{зам.} = 0,62; K_{зам.} = 0,38;$$

$$V_{зам.} = 365 \times 0,1528 \times 10 \times 0,62 \times 1,245 \times 1/1,405 \times 10^{-3} = 0,116 \text{ тыс.т.}$$

Таблица 7

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца, Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива, тут/Гкал	Средне суточный расход топлива, т	$T_{зам.}$	$d_{зам.}$	$K_{зам.}$	$K_{экв.}$	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо (К)	НЭЗТ ($V_{зам.}$) тыс.т
мазут	365	0,1528	55,772	10	0,62	0,38	1,245	1,405	0,116

Результаты расчетов нормативов запасов топлива, выполненных предприятием, совпадают с результатами расчетов экспертов.

Таблица 8

Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце, Гкал/сут	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца, Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива, тут/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т	НЭЗТ тыс.т	Общий запас топлива ОНЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8
365	365	0,1528	1,405	5(10)	0,198	0,116	0,314

Основные выводы

Исходные данные, представленные АО «НПО «Сплав» для утверждения нормативов, ГКУ ТО «Экспертиза» считает достоверными.

Расчет нормативов создания запасов топлива на котельной АО «НПО «Сплав» на 2018г.-2019г. выполнены по следующим показателям:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ);
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ).

Для утверждения норматива запасов топлива по котельной АО «НПО Сплав» ГКУ ТО «Экспертиза» на 2018 г.-2019г. рекомендуется принять:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) - **0,198 тыс. т.**
- нормативный эксплуатационный запас топлива равный количеству резервного топлива, необходимого для замещения газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающей организацией (НЭЗТ) – **0,116 тыс. т**
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ) - **0,314 тыс. т.**

Расчет нормативов создания запасов топлива для котельных Тульского регионального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению – структурного под-разделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» на 2018-2019 гг.

Сведения об энергоснабжающей организации

Полное наименование: Московская дирекция по теплоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению филиала ОАО «РЖД» (Тульский региональный участок)

Адрес: г. Тула, ул. Привокзальная, д.12

Телефон: 20-26-42

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача тепловой энергии
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей

3. Отпуск питьевой воды и прием сточных вод

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

На балансе Тульского регионального участка находится котельная в п. Плеханово, работающая на мазуте.

В котельной установлено два паровых котла марки Е-1,0-0,9-М-3.

Котельная работает отопительный сезон.

Топливом для котлов служит топочный мазут марки М100.

Котельная вырабатывает тепловую энергию для отопления объектов РЖД и для стороннего потребителя – ООО «Инженер ПРО» (жилой 10 –квартирный дом).

Перечень котельного оборудования

Таблица 1

Населенный пункт, адрес	Вид топлива	Марка котлов	Количество			Мощность котельной, Гкал/час		Удельный расход топлива на отпуск тепла кг ут/Гкал
			всего	В работе		установленная	фактическая	
				зима	лето			
ст.Плеханово	мазут	Е-1,0-0,9-М-3	2	2		1,28	0,66	183,25

Полезный отпуск и выработка тепловой энергии, Гкал

Таблица 2

Наименование	Котельная	2018г. план	2019г. план
Полезный отпуск, Гкал	ст.Плеханово	1785	1541,5
Выработка, Гкал	ст.Плеханово	1929	2007,0

Плановая выработка тепловой энергии по месяцам, Гкал

Таблица 3

Нагрузка	Год	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сент	окт	нояб	дек.
Кот. ст. Плеханово													
ОТ	1966	389,3	346,0	308,7	161,2						161,2	255,6	344,0
ГВС	41,0	5,9	5,9	5,8	5,8						5,8	5,9	5,9
Итого	2007,0	395,2	351,9	302,85	167,0						167,0	261,5	349,9

Кот.ст. Плеханово

Топливо: мазут топочный М100

Месторождение:

Калорийность топлива: 9520 ккал/кг

Поставщики топлив: ДМТО

Способ доставки: ж/д транспорт

Периодичность поставки топлива – 4 -5 раз за сезон

Объем каждой поставки: 60т

Емкость склада топлива

Таблица 6

Котельная	Вид топлива	Местонахождение склада (складов)	Емкость склада (складов)
ст. Плеханово	мазут	цистерна в 20м от котельной	92 т

Фактический запас топлива на 1 сентября 2018г. – 56,6 т

Плановый расход топлива по месяцам года, т

Таблица 7

Котельная	Всего	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сент	окт	нояб	дек.
ст. Плеханово	249,68	49,44	43,94	39,2	20,47						20,47	32,46	43,69

Методика выполнения расчетов и оформления документации

Расчет нормативов создания запасов топлива выполнен теплоснабжающей организацией по таблицам приложений к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Представленные материалы соответствуют как по форме, так и по содержанию требованиям «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии...».

Результаты экспертизы расчетов создания запасов топлива

При рассмотрении расчетных материалов, представленных предприятием, ГКУ ТО «Экспертиза выполнены поверочные расчеты нормативов создания запасов топлива.

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) определяется как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно на 1 октября планируемого года.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

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:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, тут/Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива.

При доставке жидкого топлива ж/д транспортом $T = 10$ суток.

Кот. ст. Плеханово (мазут)

$$\text{ННЗТ} = 12,75 \times 0,18325 \times 1/1,36 \times 10 \times 0,001 = \mathbf{0,017} \text{ тыс.т}$$

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Таблица 8

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива тут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т
мазут	12,75	0,18325	1,595	1,36	10	0,017

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Для расчета размера НЭЗТ принимаются плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количества суток.

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\max}^3 \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

Q_{\max}^3 - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в течении трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки ;

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

T – количество суток для расчета запаса топлива.

по жидкому топливу - 30 суток.

Кот. ст. Плеханово (мазут)

$$\text{НЭЗТ} = 12,2 \times 0,18325 \times 1/1,36 \times 30 \times 0,001 = \mathbf{0,049} \text{ тыс.т}$$

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Таблица 9

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца, Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива, тут/Гкал	Средне суточный расход топлива, тут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЭЗТ тыс.т
мазут	12,2	0,18325	1,595	1,36	30	0,049

Результаты расчетов нормативов запасов топлива, выполненных предприятием, совпадают с результатами расчетов экспертов.

Таблица 10

Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЭЗТ тыс.т	НЭЗТ тыс.т	Общий запас топлива ОНЭЗТ тыс.т
Котельная ст. Плеханово (мазут)							
12,75	12,2	0,18325	1,36	10(30)	0,017	0,049	0,066

Основные выводы

11.1 Исходные данные, представленные Тульским региональным участком Московской дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению филиала ОАО «РЖД» на 2018 год для утверждения нормативов, ГКУ ТО «Экспертиза» считает достоверными.

11.2 Расчет нормативов создания запасов топлива для котельных Тульского регионального участка Московской дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения

Центральной дирекции по теплоснабжению филиала ОАО «РЖД» на 2018 год выполнены по следующим показателям:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ);
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ).

Расчеты нормативов запасов топлива выполнены теплоснабжающей организацией в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденным Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012. и не вызывают возражений.

Для утверждения нормативов запасов топлива по котельным Тульского регионального участка Московской дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению филиала ОАО «РЖД» на 2018 г.-2019г. рекомендуется принять:

Кот. ст. Плеханово (мазут)

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) - **0,017 т**
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) - **0,049т**
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ) - **0,066т**

Расчет нормативов создания запасов топлива для котельной вагонного ремонтного депо «Тула» Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания – 3» на 2018-2019 гг.

Сведения об энергоснабжающей организации

Полное наименование: Вагонное ремонтное депо Тула обособленное структурное подразделение Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания – 3»

Адрес: 300028, г. Тула, ул. Филимоновская, 5

Телефон: (4872) 20-20-54

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство плановых видов ремонта грузовых вагонов.
2. Производство и передача тепловой энергии.

Перечень материалов представленных на экспертизу

Нормативы создания запасов топлива для котельной Вагонного ремонтного депо Тула обособленного структурного подразделения Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания – 3» на 2018г.-2019г.;

Величина полезного отпуска тепловой энергии на 2018-2019г.г.;

Вид и характеристика топлива, способы его доставки, емкости складов, годовой и месячный расходы топлива.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы материалов, представленных предприятием, выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов;

- анализ соответствия методов и расчета создания запасов топлива, используемых теплоснабжающей организацией, «Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012;
- анализ и проверка расчетов нормативов создания запасов топлива, выполненных ОАО «Вагонная ремонтная компания – 3».

В ходе выполнения работ эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

На балансе Вагоноремонтного депо Тула обособленного структурного подразделения Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания -3» находится котельная, в которой установлено три паровых котла ДЕ 4/14; ДКВР 4/13; Е 1/9, в работе в отопительный период находятся два котла, летом один котел.

Топливом для котлов служит природный газ (70%) и мазут (30%). На мазуте работают два котла ДКВР 4/13 и Е 1/9.

Пар от котельной Р= 3 ати поступает в бойлерную, расположенную в административном здании вагонного депо, и в цеха на производственные нужды предприятия.

В бойлерной установлены пароводяные подогреватели для нужд отопления и горячего водоснабжения.

Сетевая вода по графику 95-70°C поступает на отопление административного здания депо и пяти жилых домов по улице Филимоновской.

Перечень котельного оборудования

Таблица 1

Котельная	Населенный пункт, адрес	Вид топлива	Марка котлов	Количество			Мощность котельной, Гкал/час		Удельный расход топлива на выработку кгут/ Гкал
				всего	В работе		установленная	фактическая	
					зима	лето			
Вагонное депо	г. Тула, ул. Филимоновская, 5	газ	ДЕ-4/14ГМ	1	1		2,4		
		мазут	ДКВР-4/13	1	1		2,4		
			Е-1,9Р	1		1	0,6		
				3	2	1	5,4	3,4	172,3

Полезный отпуск и выработка тепловой энергии, Гкал

Таблица 2

Наименование	2017г. план	2018г. план
Полезный отпуск, Гкал	9595	9595
в т.ч. на мазуте	2884	2884
Выработка, Гкал	10323	10323
в т.ч. на мазуте	3097	3097

Плановая выработка тепловой энергии по месяцам года, Гкал

Таблица 3

Нагрузка	Год	январь	февр	март	апр.	май	ию нь	ию ль	авг	сент	окт	нояб	дек.
ОТ	3071,2	613,84	540,53	482,18	251,8						251,8	391,62	569,43
ГВС	25,8	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Итого	3097	615,99	542,68	484,33	253,95	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	253,95	393,77	541,58

Топливо

Топливо: мазут топочный М100.

Калорийность топлива: 9520 ккал/кг.

Поставщики топлива: ОАО «Росжелдорснаб»

Способ доставки: ж/д цистернами на подъездные пути депо.

Периодичность поставки топлива – зимой ежемесячно 60 т, летом 60т в квартал.

Объем каждой поставки: 60т

Емкость складов топлива, т (куб.м)

Таблица 4

Котельная	Вид топлива	Местонахождение склада (складов)	Емкость склада (складов)
Вагонное депо	мазут	котельная	97 т

Фактический запас топлива, т

- на 1 октября 2015г. – 60т

- на 1 октября 2017г. – 50 т

- на 1 сентября 2018г. – 60т

Плановый расход топлива по месяцам года, т

Таблица 5

Котельная	Всего	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сент	окт	нояб	дек.
Вагонное депо	392,3	77,67	69,04	61,59	32,17						32,17	50,99	68,67

Методика выполнения расчетов и оформления документации

Расчет нормативов создания запасов топлива выполнен теплоснабжающей организацией по таблицам приложений к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Представленные материалы соответствуют как по форме, так и по содержанию требованиям «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии...».

Результаты экспертизы расчетов создания запасов топлива

При рассмотрении расчетных материалов, представленных предприятием, ГКУ ТО «Экспертиза выполнены поверочные расчеты нормативов создания запасов топлива.

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) определяется как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно на 1 октября планируемого года.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

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:

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

где:

Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

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

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива.

При доставке топлива по железной дороге $T = 10$ суток

$$\text{ННЗТ} = 19,87 \times 0,1723 \times 1/1,36 \times 10 \times 0,001 = \mathbf{0,025} \text{ тыс.т}$$

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Таблица 6

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
мазут	19,87	0,1723	3,424	1,36	10	0,025

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Для расчета размера НЭЗТ принимаются плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количества суток.

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\max}^3 \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

Q_{\max}^3 - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в течении трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки ;

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

T – количество суток для расчета запаса топлива по жидкому топливу - 30 суток.

$$\text{НЭЗТ} = 18,89 \times 0,1723 \times 1/1,36 \times 30 \times 0,001 = \mathbf{0,072} \text{ тыс.т}$$

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Таблица 7

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЭЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
мазут	19,87	0,1723	3,255	1,36	30	0,072

Результаты расчетов нормативов запасов топлива, выполненных предприятием, совпадают с результатами расчетов экспертов.

Таблица 8

Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т	НЭЗТ тыс.т	Общий запас топлива ОНЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8
9,31	18,89	0,1723	1,36	10(30)	0,025	0,072	0,097

Основные выводы

Исходные данные, представленные Вагоноремонтным депо Тула обособленное структурное подразделение Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания -3» для утверждения нормативов, ГКУ ТО «Экспертиза» считает достоверными.

11.2 Расчет нормативов создания запасов топлива для котельной Вагоноремонтного депо Тула обособленного структурного подразделения Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания -3» на 2018-2019 гг. выполнены по следующим показателям:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ);
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ).

Расчеты нормативов запасов топлива выполнены теплоснабжающей организацией в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденным Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012. и не вызывают возражений.

Для утверждения норматива запасов топлива для котельной Вагоноремонтного депо Тула обособленного структурного подразделения Ярославского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания -3» на 2018 г.-2019г. рекомендуется принять:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) - **0,025 т**
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) – **0,072т**
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ) - **0,097 т**

Расчет нормативов создания запасов топлива для котельной ООО «РГК-Тула» г. Узловая на 2018-2019 гг.

Сведения об энергоснабжающей организации

Наименование энергоснабжающей организации – ООО «РГК –Тула»;

Адрес - 300041, Тула, ул.Тургеневская, д,69;

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача тепловой энергии
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей

Перечень материалов представленных на экспертизу

1. Нормативы создания запасов топлива для котельной №30 ООО «РГК –Тула» на 2018г.-2019г.;
2. Величина полезного отпуска тепловой энергии на 2018-2019г.г.;
3. Вид и характеристика топлива, способы его доставки, емкости складов, годовой и месячный расходы топлива.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы материалов, представленных предприятием, ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов;
- анализ соответствия методов и расчета создания запасов топлива, используемых теплоснабжающей организацией, «Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012;
- анализ и проверка расчетов нормативов создания запасов топлива, выполненных ООО «РГК –Тула».

В ходе выполнения работ эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

В аренде (с 21.09.2015) ООО «РГК– Тула» г.Узловая находятся тепловые сети и 34 котельных.

Топливом для всех котельных, кроме котельной №30, служит природный газ.

На котельной №30 в д. Прилесье используется дизельное топливо. Сетевая вода отпускается на нужды отопления по графику 82-60°C.

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная.

Перечень котельного оборудования

Таблица 1

Котельная	Населенный пункт, адрес	Вид топлива	Марка котлов	Количество			Мощность котельной, Гкал/час		Удельный расход топлива на выработку кг ут/Гкал
				всего	В работе		установленная	фактическая	
					зима	лето			
№30	г. Узловая	диз-топливо	Ferrolì GN2N08	1			0,14	0,11	154,78
			HP-18	1	1	182,1			
				2	1				

Ниже приведены данные по котельной №30.

Полезный отпуск и выработка тепловой энергии, Гкал

Таблица 2

Наименование	2017г. план	2018г. план
Полезный отпуск, в т.ч.	233,27	233,27
Выработка	247,31	247,31

Плановая выработка тепловой энергии по месяцам, Гкал

Таблица 3

Нагрузка	Год	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сен	окт	нояб	дек.
Кот. №30 д. Прилесье													
ОТ	247,31	48,97	43,53	38,83	20,28						20,28	32,15	43,27
ГВС													
Итого	247,31	48,97	43,53	38,83	20,28						20,28	32,15	43,27

Топливо

Топливо: дизтопливо ЛОО5-62 ГОСТ 305-82

Калорийность топлива: 10120 ккал/кг

Способ доставки: автомобильный транспорт

Периодичность поставки топлива – ежемесячно 7 раз в год

Объем каждой поставки: 5т

Емкость складов топлива, тн (куб.м)

Таблица 4

Котельная	Вид топлива	Местонахождение склада (складов)	Емкость склада (складов)
№ 30	дизтопливо	Емкость у котельной	10 т

Фактический запас топлива на 1 сентября 2018г. – 0,9 т.

Плановый расход топлива по месяцам года, т

Таблица 5

Котельная	Всего	январь	февр	март	апр.	май	июнь	июль	авг	сент	окт	нояб	дек.
№30	30,91	6,12	5,44	4,85	2,53						2,53	4,02	5,42

Методика выполнения расчетов и оформления документации

Расчет нормативов создания запасов топлива выполнен теплоснабжающей организацией по таблицам приложений к Порядку определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденному Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012.

Представленные материалы соответствуют как по форме, так и по содержанию требованиям «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии...».

Результаты экспертизы расчетов создания запасов топлива

При рассмотрении расчетных материалов, представленных предприятием, ГКУ ТО «Экспертиза выполнены поверочные расчеты нормативов создания запасов топлива.

Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) определяется как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно на 1 октября планируемого года.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

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:

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

где:

Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

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

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива.

При доставке топлива автомобильным транспортом $T = 5$ суток

$$\text{ННЗТ} = 1,58 \times 0,1821 \times 1/1,446 \times 5 \times 0,001 = \mathbf{0,001} \text{ тыс.т}$$

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Таблица 6

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
мазут	1,58	0,1821	0,288	1,446	5	0,001

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Для расчета размера НЭЗТ принимаются плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количества суток.

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\max}^{\text{э}} \times N_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}; \text{ тыс. т}$$

где:

$Q_{\max}^{\text{э}}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в течении трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки ;

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

T – количество суток для расчета запаса топлива по жидкому топливу - 30 суток.

$$\text{НЭЗТ} = 1,51 \times 0,1821 \times 1/1,446 \times 30 \times 0,001 = \mathbf{0,006} \text{ тыс.т}$$

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)

Таблица 7

Вид топлива	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Средне суточный расход топлива т	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	НЭЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7
мазут	1,51	0,1821	0,275	1,446	30	0,006

Результаты расчетов нормативов запасов топлива, выполненных предприятием, совпадают с результатами расчетов экспертов.

Таблица 8

Среднесуточная выработка теплоэнергии в самом холодном месяце Гкал/сут	Среднесуточная выработка теплоэнергии за три самых холодных месяца Гкал/сут	Норматив удельного расхода топлива тут/Гкал	Коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо	Количество суток для расчета запаса	ННЗТ тыс.т	НЭЗТ тыс.т	Общий запас топлива ОНЗТ тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8
1,58	1,51	0,1821	1,446	5(30)	0,001	0,006	0,007

Основные выводы

Исходные данные, представленные ООО «РГК – Тула» для утверждения нормативов, ГКУ ТО «Экспертиза» считает достоверными.

Расчет нормативов создания запасов топлива для котельной №30 ООО «РГК–Тула» г. Узловая на 2018г.-2019г. выполнены по следующим показателям:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ);
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ).

Расчеты нормативов запасов топлива выполнены теплоснабжающей организацией в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденным Приказом №377 Минэнерго России от 10.08.2012. и не вызывают возражений.

Для утверждения норматива запасов топлива для котельной №30 ООО «РГК –Тула» г. Узловая на 2018г.-2019г. рекомендуется принять:

- неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) - **0,001 тыс.т**
- нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) – **0,006 тыс.т**
- нормативный общий запас топлива (НОЗТ) - **0,007 тыс.т.**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

согласиться с уровнем нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии на 2018 -2019гг. для предприятий Тульской области в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

- «принять» - 3 (Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В.);
- «отклонить» - 0;
- «воздержаться» - 0.

Заместитель председателя комитета
Тульской области по тарифам



Е.В. Денисова