

**Доклад
по результатам расчета платы за услуги по поддержанию резервной
тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии
для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей
Акционерного общества «Энергетик» на территории Новосибирской области
на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) представленных Акционерным обществом «Энергетик» (ОГРН 1225400005368, ИНН 5410092660) (далее – АО «Энергетик», организация) заявления, расчётных и обосновывающих материалов по установлению платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей (далее – плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) АО «Энергетик» на период регулирования 2024-2028 годов, установлено следующее.

АО «Энергетик» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии (мощности) потребителям (в том числе населению) на территории Новосибирской области.

Организация осуществляет деятельность по производству, передаче и сбыту тепловой энергии потребителям на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из:

- газовой котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет, п. Мичуринский, проезд Автомобилистов, здание 1а, корп. 1, общей установленной мощностью 214,00 Гкал/час (4 котла: 2 паровых котла марки ДКВР10/13 производительностью 7 Гкал/час и 2 водогрейных котла марки ПТВМ 100 с производительностью 100 Гкал/час), 7 центральных тепловых пунктов (ЦТП-1, ЦТП-2, ЦТП-3, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7, ЦТП-8), 1 ПНС;

- тепловых сетей протяженностью 51,26 км, расположенных на территориях г. Новосибирска (Советский район), р.п. Краснообска и Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в собственности ТСО согласно распоряжению Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области от 16.12.2021 № 54-803-р «Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик»». Организацией представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости: котельную (запись регистрации от 29.08.2022 54:19:180109:12729-54/164/2022-15), ЦТП, ПНС, тепловые сети.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в собственности ТСО согласно распоряжению Территориального управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Новосибирской области от 16.12.2021 № 54-803-р «Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик»».

АО «Энергетик» обратилось в департамент с заявлением от 27.04.2023 № 01-526 об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на территории Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов.

В связи с представлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - *Правила регулирования № 1075*), руководствуясь пунктами 2 - 4, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (далее - *Регламент № 163*), пунктами 12, 13 - 19, 26 Правил регулирования № 1075, департамент письмом от 12.05.2023 № 945/33 известил АО «Энергетик» об открытии дела об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности по инициативе департамента и определил метод регулирования (метод индексации).

Дополнительные материалы представлены организацией в формате шаблона DOCS.FORM.6.54.WARM от 22.05.2023 и на бумажном носителе сопроводительным письмом от 23.08.2023 № 01-1090.

ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы определены без учета НДС.

При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на долгосрочный период 2024-2028 годы, департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - *Основы ценообразования № 1075*);
- Правилами регулирования № 1075;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - *Методические указания № 760-э*);
- Регламентом № 163.

В соответствии с п. 159 Методических указаний № 760-э «плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые единой теплоснабжающей организацией в отношении категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных пунктом 115 Основ ценообразования № 1075 и находящихся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, устанавливается равной:

$$P_{ETO} = T_{ETO}^M \text{ (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)}, \text{ где:}$$

T_{ETO}^M - ставка за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), расчетная величина ставки за тепловую мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанная в соответствии с главой IX.IV настоящих Методических указаний».

В соответствии с п. 111 Методических указаний № 760-э «Ставка за содержание тепловой мощности на i -й расчетный период регулирования $T_{i,j}^{κ,M}$ определяется на 1 Гкал/ч договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) и рассчитывается для j -го источника тепловой энергии по формуле:

$$T_{i,j}^{κ,M} = \frac{HBB_{i,j}^{np.} - PT_{i,j}}{P_{i,j} \times M} \times K_{i,j} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)}, \text{ (72), где:}$$

$HBB_{i,j}^{np}$ - необходимая валовая выручка j-го источника тепловой энергии на производство тепловой энергии (мощности) в виде пара и воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$P_{i,j}$ - учтенная при распределении тепловых нагрузок на i-й расчетный период регулирования в схеме теплоснабжения установленная тепловая мощность j-го источника тепловой энергии в виде пара и воды (в отсутствие схемы теплоснабжения - определяемая в соответствии с главой III настоящих Методических указаний), Гкал/ч;

M - количество месяцев в расчетном периоде регулирования, мес.;

$K_{i,j}$ - коэффициент соотношения в i-й расчетный период регулирования учтенной при распределении тепловых нагрузок в схеме теплоснабжения установленной тепловой мощности j-го источника тепловой энергии (в отсутствие схемы теплоснабжения - определяемая в соответствии с главой III настоящих Методических указаний), и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, рассчитываемый по формуле:

$$K_{i,j} = \frac{P_{i,j}}{P_{i,j}}, (72.1), \text{ где:}$$

$P_{i,j}$ - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии в виде пара и воды (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности) на i-й расчетный период регулирования, относящаяся к j-му источнику тепловой энергии, Гкал/ч.»

В соответствии с п. 122 «Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии включает в себя ставку за тепловую энергию $T_{i,r}^{пер.Э}$, принимаемую равной нулю, и ставку за содержание мощности $T_{i,r}^{пер.М}$, рассчитываемую по формуле:

$$T_{i,r}^{пер.М} = \frac{HBB_{i,r}^{пер}}{P_{i,r}^c \times M} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)}, (81), \text{ где:}$$

$P_{i,r}^c$ - суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по пару или по воде потребителей услуг r-той регулируемой организации (с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности), паровые тепловые сети или водяные тепловые сети которой используются для передачи тепловой энергии таким потребителям в i-м расчетном периоде регулирования, Гкал/ч;

M - количество месяцев в расчетном периоде регулирования, мес.»

При формировании платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на период регулирования 2024-2028 годов учтены показатели, по результатам формирования необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» потребителям на территории Новосибирской области в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов

В соответствии с пп. 158-159 Методических указаний № 760-э расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям АО «Энергетик» на период регулирования 2024-2028 годов произведен исходя из:

1. Величины необходимой валовой выручки на производство и передачу тепловой энергии АО «Энергетик» на 2024 год (базовый), на 2025 - 2028 годы за исключением расходов на приобретение топлива.

Наименование расходов	Ед.изм.	Предложение ТСО на 2024	Расчет ДТ на долгосрочный период регулирования				
			2024 базовый	2025	2026	2027	2028
НВВ на производство и передачу тепловой энергии	тыс.руб.	684 551,42	522 886,71	547 807,13	567 327,77	587 518,45	608 452,70
в т.ч. топливная составляющая	тыс.руб.	341 478,20	305 314,33	333 374,55	346 681,90	360 520,65	374 912,04
НВВ на производство и передачу тепловой энергии за исключение расходов на топливо	тыс.руб.	343 073,22	217 572,38	214 432,58	220 645,88	226 997,80	233 540,67

2. Установленной тепловой мощности источника тепловой энергии АО «Энергетик» на период регулирования 2024-2028 годов в размере 214,00 Гкал/ч, по данным организации.

3. Суммарной договорной тепловой нагрузки по договорам 221,13 Гкал/ч по данным организации.

4. Количества месяцев в расчетном периоде регулирования -12.

По результатам проведенного расчета предлагается установить:

плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей АО «Энергетик» потребителям на территории Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/час в мес.
1.	АО «Энергетик»	2024	81,99 (без НДС)
			98,39 (с НДС)<*>
		2025	80,81 (без НДС)
			96,97 (с НДС)<*>
		2026	83,15 (без НДС)
			99,78 (с НДС)<*>
		2027	85,54 (без НДС)
			102,65 (с НДС)<*>
		2028	88,01 (без НДС)
			105,61 (с НДС)<*>

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

НДС в размере 20,0% предусмотрен в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

Плановые показатели АО «Энергетик» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования тепло - и газоснабжения



Е.П. Смолина



Расчет необходимой валовой выручки и платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей АО "Энергетик" на территории Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2024 - 2028 годы

ОСН

Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год предложение ТСО	Расчет ДТ на долгосрочный период регулирования					
			2024 год Проект ДТ - базовый	отклонение (проект ДТ - предл. ТСО)	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Является организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да	да
НВВ на производство и передачу тепловой энергии	тыс.руб.	684 551,42	522 886,71	-161 664,71	547 807,13	567 327,77	587 518,45	608 452,70
в т.ч. топливная составляющая	тыс.руб.	341 478,20	305 314,33	-36 163,87	333 374,55	346 681,90	360 520,65	374 912,04
НВВ на производство и передачу тепловой энергии за исключением расходов на топливо	тыс.руб.	343 073,22	217 572,38	-125 500,84	214 432,58	220 645,88	226 997,80	233 540,67
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	214,00	214,00	0,00	214,00	214,00	214,00	214,00
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч	221,13	221,13	0,00	221,13	221,13	221,13	221,13
Справочно: К=Установленная мощность / Договорная нагрузка	о.е.	0,97	0,97	0,00	0,97	0,97	0,97	0,97
Расчетная величина ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа	тыс.руб./ Гкал/ч в мес.	129,29	81,99	-47,30	80,81	83,15	85,54	88,01
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для категорий (групп) социально значимых потребителей	тыс.руб./ Гкал/ч в мес.	129,29	81,99	-47,30	80,81	83,15	85,54	88,01
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности с НДС	тыс.руб./ Гкал/ч в мес.	155,15	98,39	-56,76	96,97	99,78	102,65	105,61
рост платы за услуги по поддержанию резервной мощности	%	118,91%	87,50%	-0,31	98,56%	102,90%	102,87%	102,89%