

**Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью
«Передвижная механизированная колонна-59» потребителям на территории города
Барабинска Барабинского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках
долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью ««Передвижная механизированная колонна-59» (ОГРН 1035406625385, ИНН 5451105936) (далее - *ООО «ПМК-59»*, организация, ТСО) потребителям на территории города Барабинска Барабинского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024-2028 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «ПМК-59» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии (мощности) потребителям города Барабинска Барабинского района Новосибирской области.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из угольной котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Барабинский район, город Барабинск, пер. Гутова, д. 18. Установленная мощность котельной 0,80 Гкал/ч, протяженность сетей 0,145 км, 2 котла. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в собственности ТСО в соответствии со свидетельством государственной регистрации права от 30.12.2004 № 54-АБ 469526 под номером регистрации № 54-01/34-5/2004-626 (производственный цех, в котором согласно представленному техническому паспорту располагается котельная) и выпиской из ЕГРН от 08.07.2020 под номером регистрации № 54:31:011105:603-54/131/2020-1 (тепловые сети). Государственная регистрация права собственности в ЕГРН от 30.12.2004, 08.07.2020.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов для ООО «ПМК-59» установлены приказом департамента от 14.12.2023 № 597-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территориях города Барабинска, Козловского и Таскаевского сельсоветов Барабинского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов (далее – *Приказ № 597-ТЭ/НПА*).

ООО «ПМК-59» не обращалось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов.

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке не утверждена.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ПМК-59» на 2025 год в департаменте отсутствует.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а

также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

В отношении организации применяется упрощённая система налогообложения. В соответствии с пунктом 2 статьи 346.11 НК РФ (часть вторая), в расходах на энергоресурсы департаментом предусмотрен НДС, а также письмом от 30.10.2024 № 6/н, направленного в адрес департамента, у организации не возникает обязанности по уплате НДС в 2025 году.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Электроэнергия
на 2024 год	108,0	101,4	105,1
на 2025 год	105,8	104,0	109,8

Баланс тепловой энергии

Постановлением администрации города Барабинска Барабинского района Новосибирской области от 17.06.2024 № 393 формально утверждена актуализированная схема теплоснабжения города Барабинска Барабинского района Новосибирской области на 2025 год.

Однако, сама схема теплоснабжения города Барабинска Барабинского района Новосибирской области, актуализированная на 2025 год, в адрес департамента не представлена, на сайте администрации города Барабинска Барабинского района Новосибирской области не размещена.

В связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения города Барабинска Барабинского района Новосибирской области на 2025 год расчетные объемы полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год ООО «ПМК-59» определены согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере **1675,84 Гкал**, что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанного исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, *в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.*

Величина технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ТСО, в размере **30,43 Гкал** предусмотрена на 2025 год в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 597-ТЭ/НПА.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии исключен в полном объеме в связи с отсутствием подтверждения фактического расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной за 2023 год.

Объем собственного производства (выработки) тепловой энергии определен в размере **1706,27 Гкал** на основании баланса объемов полезного отпуска тепловой энергии потребителям, потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

В составе потребителей тепловой энергии **присутствует категория «Население».**

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПМК-59» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **4593,73 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 1934,54 тыс.руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п.59 Основ ценообразования №1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0) (расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э).

2. Величина неподконтрольных расходов составит 507,90 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- в части страховых взносов в размере **463,30** тыс. руб. расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ), тарифа страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 30,0 % в соответствии со ст. 425 Главы 34 НК РФ и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии), в размере 0,2 % в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений).

Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения, предусмотрены в размере 41,50 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 НК РФ (1,0% от доходов), исключен в полном объеме.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 2017,70 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2025 год балансовых показателей, уровня калорийного эквивалента 0,75.

3.2. Цена на уголь является нерегулируемой. В соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования № 1075 для определения плановых значений расходов следующей по порядку после регулируемых цен является цена, установленная в договорах, заключенных в результате проведения торгов. Информация о проведении торгов на поставку угля и на оказание услуг по доставке топлива на 2025 год организацией не предоставлена.

В связи с отсутствием информации о проведении торгов на поставку и транспортировку угля на 2025 год цена на поставку угля и на оказание услуг по доставке топлива в размере 4276,03 руб./т., определена исходя из цены по факту 2023 года с учетом применения 2-х индексов (2024 год, 2025 год).

3.3. Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена экспертным путем в размере 7,13 руб./кВтч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 10 месяцев 2024 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей СН II с учетом индекса роста цен на 2025 год согласно Прогнозу.

3.4. Расходы на холодную воду определены исходя из регулируемых тарифов на холодную воду и водоотведение, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год, для МУП ЖКХ г. Барабинска, осуществляющего на территории города Барабинска Барабинского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, определенных в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию.

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую ООО «ПМК-59» потребителям города Барабинска Барабинского района Новосибирской области, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна-59» (ОГРН 1035406625385, ИНН 5451105936)<*> (город Барабинск)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2025	2616,62	2927,95
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2025	2616,62	2927,95

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

<***> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Плановые показатели ООО «ПМК-59» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела регулирования теплоснабжения



К.С. Большаков



Приложение

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "ПМК-59" потребителям на территории города Барабинска Барабинского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования на 2024 - 2028 годы

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год Проект ДТ - базовый	2025 проект ДТ корректировка
Баланс тепловой энергии				
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 706,27	1 706,27
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал		
	то же в % от выработки тепловой энергии	%		0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1 706,27	1 706,27
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1 706,27	1 706,27
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	30,43	30,43
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	1,78	1,78
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 675,84	1 675,84
	- население	Гкал	237,62	237,62
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	111,2	121,3
	Уголь	%	105,0	104,0
	Мазут	%	107,7	106,0
	Электроэнергия	%	105,6	109,8
	Тепловая энергия (с 1 июля) (НСО)	%	109,5	111,9
	Железнодорожные перевозки	%	110,8	113,8
	Водоснабжение, водоотведение	%		111,9
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 846,95	1 846,95
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
6.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгут/Гкал	178,58	178,58
6.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	30,43	30,43
6.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,38	1,38
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
7	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,2	105,8
8	Индекс изменения количества активов (ИКА)			
8.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности			
8.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,80	0,80
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации			1,04742
Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год Проект ДТ - базовый	2025 проект ДТ корректировка
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	170,16	178,23
1.1	ГСМ	тыс.руб.		
1.2	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	170,16	178,23
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	1 676,79	1 756,31
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	996,43	1 043,68
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	27 678,52	28 991,04
3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	358,14	375,12

№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2024 год Проект ДТ - базовый	2025 проект ДТ корректировка
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24 068,28	25 209,60
3.2.2	численность	чел.	1,24	1,24
3.3	Оплата труда непромышленной группы	тыс.руб.	162,46	170,16
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	27 076,82	28 360,80
3.3.2	численность	чел.	0,50	0,50
3.4	Оплата труда АУП	тыс.руб.	158,05	165,54
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	29 268,32	30 656,22
3.4.2	численность	чел.	0,45	0,45
3.5	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	1,72	1,80
3.5.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	26 324,68	27 573,00
3.5.2	численность	чел.	0,01	0,01
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 846,95	1 934,54
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	442,32	463,30
	процент отчислений на социальные нужды	%	26,38%	26,38%
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	41,50	44,60
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	483,82	507,90
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1 564,59	1 747,99
21.1	Уголь	тыс.руб.	1 564,59	1 747,99
21.1.1	объем топлива	т	390,65	408,79
21.1.2	цена топлива с учетом транспортировки	руб/т	4 005,08	4 276,03
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	230,35	243,31
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	34,13	34,13
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	6,75	7,13
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.		
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	23,89	26,39
24.1	Расход воды на технологические цели	м ³	853,14	853,14
24.2	тариф на воду	руб./м ³	28,01	30,94
24.2.1	1 полугодие	руб./м ³	26,98	29,53
24.2.2	2 полугодие	руб./м ³	29,54	33,04
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.		
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.		
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 818,83	2 017,70
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.		
29	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	129,25	133,60
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	4 278,86	4 593,73
	1 полугодие	тыс.руб.	2 524,84	2 631,02
	2 полугодие	тыс.руб.	1 754,02	1 962,71
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 675,84	1 675,84
	1 полугодие	Гкал	1 005,51	1 005,50
	2 полугодие	Гкал	670,34	670,34
32	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 553,26	2 741,15
	1 полугодие	руб/Гкал	2 511,01	2 616,62
	2 полугодие	руб/Гкал	2 616,62	2 927,95
	рост тарифа	%	104,2%	111,9%