

Основные показатели деятельности регулируемой организации  
МУП "КС" (котельной №1, п. Новописцово)

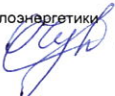
на расчетный период регулирования  
2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для

№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	Утверждено на 2026 год
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>4 580,226</b>
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>1 263,786</b>
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8,363
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	1,763
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	968,796
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	462,124
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	144,763
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 125,242
2.10.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	138,543
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
<b>3</b>	<b>Расходы на покупку ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>9 459,469</b>
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	7 656,368
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 746,532
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	56,568
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
<b>4</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-</b>
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	85,001
7.1.	за 2019 год	тыс. руб.	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 1 534,145
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-
12	Недополученные доходы		-
12.1.	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)		-
<b>13</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>13 854,336</b>
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	4 635,22
15	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	4 635,22
16	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
17	Индекс цен на природный газ	-	1,096
19	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
20	Индекс цен на холодную воду	-	1,098
21	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	1 127,2
22	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	160,750

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики  
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации  
 МУП "КС" (котельной №2, п. Новолисово)

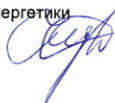
на расчетный период регулирования  
 2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2026 год
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>2 198,851</b>
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>683,463</b>
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	9,310
2.4.1	транспортный налог	тыс. руб.	0,455
2.4.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.4.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000
2.4.4	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	3,855
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	547,025
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	72,021
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	<b>Итого без налога на прибыль и экономии</b>	тыс. руб.	<b>628,356</b>
2.10.	Налог на прибыль/налог при УСНО	тыс. руб.	55,107
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
<b>3</b>	<b>Расходы на покупку ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>2 670,192</b>
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 137,714
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	506,675
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	25,803
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
<b>4</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	21,970
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 63,769
9	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-
<b>12</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>5 510,707</b>
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 285,79
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 285,79
15	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	1,096
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,098
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	362,95
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	156,190

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики  
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации  
 МУП "КС" (котельной №4, п. Семигорье)

на расчетный период регулирования  
 2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2026 год
1	2		24
1.	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>3 103,702</b>
2.	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>828,602</b>
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	9,259
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,691
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	тыс. руб.	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	3,568
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	735,578
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15,773
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	<b>760,610</b>
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	67,992
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3.	<b>Расходы на покупку ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>3 464,532</b>
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 975,094
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	460,498
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	28,940
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	- 169,921
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 427,715
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-
10	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-
12	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>6 799,200</b>
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 615,69
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 615,69
15	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	1,096
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,098
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	530,5
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	168,000

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.


Основные показатели деятельности регулируемой организации  
 МУП "КС" (котельной №5, Каменка)

на расчетный период регулирования  
 2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов,  
 принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2026 год
1	2		12
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>4 872,305</b>
2	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>1 416,694</b>
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	22,564
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	1,813
2.4.2.	веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	15,751
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	986,969
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	169,794
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	<b>Итого без налога на прибыль и экономии</b>	тыс. руб.	<b>1 179,326</b>
2.10.	Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	237,368
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3	<b>Расходы на покупку ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>18 961,365</b>
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	15 303,861
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 540,118
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	117,385
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-</b>
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	- 3,644
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 1 509,946
9	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-
12	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>23 736,773</b>
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	8 855,03
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	8 855,03
15	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	1,096
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,098
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	2 496,2
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	163,370

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики  
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области  Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации  
 МУП "КС" (котельной №7, Кр. Октябрь)

на расчетный период регулирования  
 2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2026 год
1	2		12
1	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>2 167,620</b>
2	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>551,231</b>
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,453
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,453
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	503,593
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	<b>Итого без налога на прибыль и экономии</b>	тыс. руб.	<b>504,046</b>
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	47,185
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3	<b>Расходы на покупку ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>2 200,324</b>
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 857,768
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	319,489
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	23,067
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	<b>-</b>
5	<b>Нормативный уровень прибыли</b>	тыс. руб.	<b>-</b>
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	111,121
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 311,799
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	Гкал	-
12	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	Гкал	<b>4 718,497</b>
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	643,56
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	643,56
15	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
16	Индекс цен на топливо (уголь)	-	1,096
17	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
18	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,098
19	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	328,7
20	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	206,340

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплотарифов  
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Приложение № 18/6 к протоколу заседания  
Правления Департамента энергетики  
и тарифов Ивановской области  
от 28.11.2025 № 56/1  
на 1 листе

Основные показатели деятельности регулируемой организации  
МУП "КС" (котельной №8, Мартыниха)

на расчетный период регулирования  
2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(оъем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для  
включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2026 год
1	2		
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 326,497
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	405,975
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,287
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,287
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	336,703
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	42,858
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	379,848
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	26,127
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	1 327,283
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 066,818
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	241,822
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	18,644
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	75,004
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 522,047
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	Гкал	2 612,711
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	300,70
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	300,70
15	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
16	Индекс цен на топливо (уголь)	-	1,015
17	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
18	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,098
19	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	125,5
20	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	271,950

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики  
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



А.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации  
 МУП "КС" (котельной №9, Мартыниха)

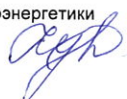
на расчетный период регулирования  
 2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2026 год
1	2		
<b>1</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	тыс. руб.	<b>440,873</b>
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	<b>407,174</b>
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6,934
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,200
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	1,734
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	79,130
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	307,775
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	<b>393,839</b>
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	13,334
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
<b>3</b>	<b>Расходы на покупку ресурсов</b>	тыс. руб.	<b>1 302,249</b>
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 073,196
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	211,474
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	17,580
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
<b>4</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	- 570,891
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 245,980
9	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-
<b>12</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс. руб.	<b>1 333,425</b>
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	641,68
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	641,68
15	Индекс потребительских цен производителей	-	1,051
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	1,096
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,132
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,098
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	162,7
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	159,340

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики  
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова