



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 17 декабря 2025 года

№ 330

Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (в редакции от 20.11.2025 № 1834), от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (в редакции от 20.11.2025 № 1834), распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.08.2019 № 1735-р, постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Утвердить индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год, определенный с учетом результатов рассмотрения поступивших в ходе общественного обсуждения предложений, согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Определить показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год, отразив их в протоколе заседания правления, согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию

(мощность), утвержденный в пункте 1 настоящего решения, и показатели, определенные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2026 по 31.12.2026.

4. Отменить решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 14.11.2025 № 151 «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год».

5. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2026 и действует по 31.12.2026.

6. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 17 декабря 2025 года № 330

Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны
теплоснабжения - городского округа Барнаула Алтайского края на 2026 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2026 по 30.09.2026			Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.10.2026 по 31.12.2026		
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)*	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)**	руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)**
1	2	3	4	5	6	7		
1	Акционерное общество «СГК-Алтай» (ИНН 2224152758, ОГРН 1122224002317) (системы теплоснабжения № 1; 3-11; 13-25; 27; 29-37; 55)	уголь	4 766,15	5 814,70	5 009,22	6 111,25		
2	Общество с ограниченной ответственностью «Нерудная партия» (ИНН 2225075210, ОГРН 1052202341840) (система теплоснабжения № 48)	уголь	6 496,61	6 496,61	6 827,94	6 827,94		
3	Акционерное общество «Центральное дорожно-строительное управление Алтайского края» (ИНН 2225234241, ОГРН 1242200013660) (система теплоснабжения № 40)	уголь	5 197,44	6 340,88	5 462,51	6 664,26		
4	Общество с ограниченной ответственностью «НИ-Строй» (ИНН 2224174695, ОГРН 1152224003799) (система теплоснабжения № 49)	природный газ	4 547,70	4 775,09	5 250,73	5 513,27		
5	Общество с ограниченной ответственностью «Затан» (ИНН 2225095809, ОГРН 1082225006324) (системы теплоснабжения № 45, 46)	природный газ	4 548,13	4 775,54	5 251,22	5 513,78		
6	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская тепловая производственная компания» (ИНН 2223613861, ОГРН 1162225094624) (система теплоснабжения № 47)	природный газ	3 914,38	4 775,54	4 449,53	5 428,43		
7	Общество с ограниченной ответственностью «БТК Текстиль» (ИНН 7839476749, ОГРН 1137847104922) (система теплоснабжения № 39)	природный газ	3 979,62	4 855,14	4 449,53	5 428,43		
8	Краевое государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» (ИНН 2225027559, ОГРН 1022201771448) (система теплоснабжения № 41)	природный газ	4 775,08	4 775,08**	5 410,56	5 410,56**		
9	Акционерное общество «Авиационное предприятие «Алтай» (ИНН 22259001380, ОГРН 1022201134779) (система теплоснабжения № 38)	природный газ	3 979,62	4 855,14	4 449,53	5 428,43		
10	Общество с ограниченной ответственностью «ТеллоСнаб» (ИНН 2225157653, ОГРН 1152225004821) (система теплоснабжения № 51)	природный газ	4 548,13	4 775,54	5 251,22	5 513,78		
11	Потребительское общество «Кооперативный центр» (ИНН 2291000077, ОГРН 1022201760350) (система теплоснабжения № 54)	природный газ	4 547,70	4 775,09	5 251,22	5 513,78		
12	Общество с ограниченной ответственностью «МетеоГарант» (ИНН 2221193153, ОГРН 1112225010919) (системы теплоснабжения № 43, 44)	природный газ	3 979,23	4 854,66	4 449,13	5 427,94		
13	Общество с ограниченной ответственностью «Строймеханизация № 1» (ИНН 7105037096,	природный газ	4 547,70	4 775,09	5 250,73	5 513,27		

	ОГРН 1067105008178) (система теплоснабжения № 53, 12)						
14	Общество с ограниченной ответственностью «Сибмодуль» (ИНН 2224073249, ОГРН 1032202162453) (система теплоснабжения № 50)	природный газ	4 547,70	4 775,09	5 250,73	5 513,27	
15	Общество с ограниченной ответственностью «АлтайТеплоСнаб» (ИНН 2225186654, ОГРН 1172225042604) (система теплоснабжения № 42)	природный газ	4 547,70	4 775,09	5 250,73	5 513,27	

* пунктом 47 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (в редакции от 20.11.2025 № 1834), определено, что решение об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) включает в себя в том числе величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (с указанием величины предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) с НДС и без НДС).

** организация не является налогоплательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 17 декабря 2025 года № 330

**Протокол заседания правления
управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов в части утверждаемого
индикативного предельного уровня цены**

**Показатели, в том числе технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, используемые для расчета
индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения - городского
округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год в разрезе систем теплоснабжения
(по виду топлива - природный газ)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Наименование единой теплоснабжающей организации (номера систем теплоснабжения)											
			ООО «НИ-Строй» (№ 49)	ООО «Заган» (№ 45, 46)	ООО «СТПК» (№ 47)	ООО «ВТК Текстиль» (№ 39)	«Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» (№ 41)	АО «Авиа-предприятие «Алтай» (№ 38)	ООО «Тепло-Снаб» (№ 51)	ПО «Коптерный центр» (№ 54)	ООО «Метво-Гарант» (№ 45, 44)	ООО «Строй-механизация № 1» (№ 53, 12)	ООО «Сиб-модуль» (№ 50)	ООО «Алтай-Тепло-Снаб» (№ 42)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	-												
	Система налогообложения (ОСНО-общая система налогообложения, УСНО-упрощенная система налогообложения)		УСНО	УСНО	УСНО	ОСНО	ОСНО	ОСНО	УСНО	УСНО	ОСНО	УСНО	УСНО	УСНО
I. Технико-экономические параметры работы котельных														
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч												
2	Площадь земельного участка под строительство	кв. м												
3	Средняя этажность жилищной застройки	этажей												
4	Общая жилая площадь жилого квартала, на территории которого находится котельная: для 18-этажной жилой застройки:	тыс. кв. м												
5	Тип оборудования по видам используемого топлива	-												
6	Коэффициент готовности, учитывающий продолжительность годовых работ оборудования котельной	-												
7	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии котельной	кг у.т./ Гкал												
8	Низшая теплота сгорания мазута, дифференциация технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей по которому применяется для целей расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в случае, если в структуре топливного баланса системы теплоснабжения отсутствуют виды топлива: природный газ, уголь и мазут.	-												
9	Диапазон объема потребления газа при производстве тепловой энергии котельной	млн. куб. м/ год												
10	Ценовая категория потребителя розничного рынка электрической энергии	куб. м/ год												

природный газ

блочно-модульная котельная

показатель не используется

2,4 - 4,9

первая ценовая категория (для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами) - категория, для которой применяется односторонняя цена (тариф) на электрическую энергию без дифференциации по зонам суток)

11	Расход воды на водоподготовку	куб. м/год	1871	
12	Расход воды на собственные нужды котельной	куб. м/год	61	
13	Объем водопотребления	куб. м/год	73	
14	Базовая величина капитальных затрат на строительство котельной: для 18-этажной жилой застройки	тыс. рублей	67 671,00	
15	Базовая величина капитальных затрат на основные средства котельной	тыс. рублей	43 385,00	
16	Коэффициент расходов на техническое обслуживание и ремонт основных средств котельной	-	0,015	
II. Технико-экономические параметры работы тепловых сетей				
1	Температурный график	°C	110/70	
2	Теплоноситель	-	горячая вода	
3	Расчетное давление в сети	МПа (кгс/кв. см)	0,6 (6,0)	
4	Тип схемы тепловых сетей для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых (аномальнымерзлых) грунтов (далее - вечномерзлые грунты)	-	двухтрубная, независимая закрытая, строительство индивидуальных тепловых пунктов не включается	
5	Тип схемы тепловых сетей для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется	
6	Способ прокладки тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	подземный бесканальный	
7	Тип изоляции для территорий, не относящихся к территориям, относящимся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	пеннополиуретан в полиэтиленовой оболочке	
8	Способ прокладки тепловой сети для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется	
9	Тип изоляции для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется	
10	Параметры тепловой сети:			
10.1	Длина тепловой сети для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °C)	м	974,00	
10.2	Среднемесячный диаметр трубопроводов для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °C)	мм	216,00	
10.3	Длина тепловой сети для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется	
10.4	Среднемесячный диаметр трубопроводов для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется	
11	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году	-	29 898,02	
11.1	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, не относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов: для 18-этажной жилой застройки (диапазон расчетной температуры наружного воздуха, которая соответствует температуре воздуха наиболее холодной пятидневки от -34 до -36 °C)	тыс. рублей	15 138,00	
11.2	Базовая величина капитальных затрат на основные средства тепловых сетей в базовом году для территорий, относящихся к территориям распространения вечномерзлых грунтов	-	показатель не используется	
12.1	Сметная стоимость строительства вечномерзлых и	тыс. рублей	1 385,00	

	(котельной) технических условий				
8	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (котельной)	-		осуществляется	
9	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-		осуществляется	
10	Базовая величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям: Сибирский федеральный округ	тыс. руб.		21,00	
IV. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к централизованной системе водоснабжения и водоотведения					
1	Объем бака аварийного запаса воды	куб. м		90	
2	Размер поперечного сечения трубопровода сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	кв. см		до 300	
3	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки	куб. м/ч		до 10	
4	Диаметр трубопровода сетей централизованного водоснабжения	мм		25	
5	Диаметр трубопровода сетей водоотведения	мм		100	
6	Условия прокладки сетей централизованного водоснабжения и водоотведения:				
6.1	а.) Тип прокладки сетей водоотведения	-		подземная	
6.2	б.) Материал трубопровода сетей централизованного водоснабжения (водоотведения)	-		полиэтилен, или сталь, или чугун, или иной материал	
6.3	в.) Глубина залегания	-		ниже глубины промерзания	
6.4	г.) Степеньность условий при прокладке сетей централизованного водоснабжения и водоотведения	-		городская застройка, новое строительство	
6.5	д.) Тип грунта	-		по местным условиям	
7	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоснабжения	куб. м/сутки		5,45	
8	Величина подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки к централизованной системе водоотведения	куб. м/сутки		0,20	
9	Протяженность сетей от котельной до места подключения к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	м		300	
10	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 762, в ред. 18.12.2018)	рублей/куб. м/сутки		9 460,00	
11	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе водоснабжения, (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 762, в ред. 18.12.2018)	рублей/м		1 979,70	
12	Базовая ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 763, в ред. 18.12.2018)	рублей/куб. м/сутки		17 230,00	
13	Базовая ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) котельной до точки подключения канализационных сетей к централизованной системе водоотведения (решение управления по тарифам от 17.12.2015 № 763, в ред. 18.12.2018)	рублей/м		2 632,90	
V. Параметры подключения (технологического присоединения) котельной к газораспределительным сетям					
1	Тип газопровода			отделочный, одноструйный	
2	Тип прокладки газопровода (подземная или надземная)			надземная	
3	Диаметр газопровода	мм		100	
4	Масса газопровода	т/м		0,0125	
5	Протяженность газопровода	м		1000	
6	Максимальный часовой расход газа	куб. м/ч		1065	
7	Газорегуляторные пункты шкафы	штук		1	
8	Тип газорегуляторного пункта			2-вентильный редукционный	

9	Пункт учета расхода газа	штук	1
10	Базовая величина затрат на технологическое присоединение к газораспределительным сетям	тыс. руб.	2 892,00
VI. Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной в зависимости от типа этажности и вида используемого топлива: 18-этажная жилая застройка			
VII.	Коэффициент температурной зоны: по IV температурной зоне		0,373
	температурная зона		IV
VIII.	Коэффициент сейсмического влияния:		1,005
	Котельная с использованием вида топлива - природный газ, уголь, мазут		1,0
	Тепловые сети		7 баллов
IX.	Температурная зона		IV
X.	Коэффициент влияния расстояния на транспортировку основных средств котельной: до 200		1
XI. Инвестиционные параметры			
1	Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала	%	13,88
2	Базовый уровень ключевой ставки Банка России	%	12,64
3	Срок возврата инвестированного капитала	лет	10
4	Период амортизации котельной и тепловых сетей	лет	15
XII. Штатная численность и базовый уровень оплаты труда персонала котельной (количество штатных единиц персонала котельной, производящей тепловую энергию/ базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, тыс. рублей / Коэффициент загрузки, процент) / Базовый уровень ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной с учетом коэффициента загрузки, тыс. рублей			
1	Начальник котельной	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	1 / 63,9 / 100 / 63,9
2	Старший оператор	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	5 / 47 / 50 / 23,5
3	Слесарь	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	1 / 47 / 100 / 47
4	Инженер-электрик	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	1 / 47 / 33 / 15,5
5	Инженер-химик	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	1 / 47 / 33 / 15,5
6	Инженер КИП	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	1 / 47 / 33 / 15,5
7	Машинист (котелар) котельной	чел./тыс. руб./ %/тыс. руб.	-
XIII. Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» по г. Москве для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной, рублей			
1	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» в г. Барнауле для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной (по базовому году (2019))	руб.	112 025,00
XIV. Базовая величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, рублей			
1	Среднемесячная заработная плата работников организаций по отрасли «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» в г. Барнауле для расчета коэффициента корректировки базового уровня ежемесячной оплаты труда сотрудника котельной (по базовому году (2019))	руб.	44 362,80
XV. Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)			
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии котельной, использованной при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)	тыс. Гкал	22,19
XVI. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии (рублей/Гкал)			
1	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии (рублей/Гкал)	рублей/Гкал	1 785,03
сведения о параметрах, использованных при расчете указанной составляющей, в том числе о:			
1	Фактическая цена на топливо, использование которого преобладает в системе теплоснабжения, с учетом затрат на его	рублей/тыс. куб. метров	7 702,67
показатель не используется			

Использованы источники информации:	<p>доставку с указанием использованных источников информации</p> <p>Использованы источники информации:</p> <p>* согласно подпункту «а» пункта 13 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (в редакции от 20.11.2025 № 1834), цены (тарифы) принимаются на уровне цен (тарифов), действовавших на день окончания (1-2)-го расчетного периода регулирования в системе теплоснабжения, - если цены (тарифы) за соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;</p> <p>Приказ Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 28.11.2023 № 906/23 «Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализующий потребности Российской Федерации, указанным в пункте 15.1.1 Основных положений регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2009 г. № 1021»</p> <p>Приказ Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям»</p> <p>Приказ Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 31.11.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа»</p> <p>Решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 28.12.2023 № 580 «Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» на территории Алтайского края на 2024-2025 годы»</p>											
2	Низшая теплота сгорания вида топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	ккал/куб. метров	7900									
3	Значения прогнозных индексов роста цены на топливо:	%	2025	21,30								
	2026			9,60								
4	Наименование организации с наибольшим объемом поставленного, транспортируемого газа (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в отношении системы теплоснабжения, в которой преобладает газ)	-	ПАО «Газпром» и его аффилированные лица									
XVII.	Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство котельной и тепловых сетей	рублей/Гкал	2 482,64	2 482,64	2 034,95	2 034,95	2 482,64	2 482,64	2 034,95	2 482,64	2 482,64	
1	Величина капитальных затрат на строительство котельной	тыс. рублей	121 124,32									
2	Температурная зона и сейсмический район, к которым относится поселение или городской округ, на территории которого находится указанная система теплоснабжения	-	4 температурная зона, 7 балльный сейсмический район									
3	Расстояние от границы системы теплоснабжения до границы ближайшего административного центра субъекта Российской Федерации с железнодорожным сообщением	км	до 200									
4	Относится поселение или городского округа, на территории которого находится система теплоснабжения, к территории распространения вечноммерзлых грунтов	-	не отнесен									
5	Величина затрат на строительство тепловых сетей	тыс. рублей	51 298,86									
6	Величина затрат на технологическое присоединение (подключение) к электрическим сетям (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с приложением индекса цен производителей промышленной продукции, определенное в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	36,03									
7	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) котельной к централизованной системе водоснабжения и водотведения (источник информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с приложением индекса цен производителей промышленной продукции, определенное в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	2 468,66									
8	Величина затрат на подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям (источник	тыс. рублей	4 962,08									

	информации: технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 с применением индекса цен производителей промышленной продукции, определенного в соответствии с пунктом 20 постановления Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	923,00																																
9	Стоимость земельного участка для строительства котельной, а также удельная базовая стоимость земельного участка с соответствующим видом разрешенного использования с указанием источников данных, использованных при расчете удельной кадастровой стоимости земельного участка	тыс. рублей/кв. метров	1,075886735		Постановление Администрации Алтайского края от 23.11.2015 № 472 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков в составе земель населенных пунктов Алтайского края»		1,2929	21,37	20,05																										
10	Индекс, примененный к удельной кадастровой стоимости земельного участка, так как оценка земель до 31.12.2019	%																																	
11	Норма доходности инвестированного капитала	%																																	
12	Значение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации (средневзвешенная по дням 9 месяцев 2025 года)	%																																	
	Значения прогнозных индексов цен производителей промышленной продукции (ИЦП):	%																																	
	2020	%																																	
	2021	%																																	
	2022	%																																	
	2023	%																																	
	2024	%																																	
	2025	%																																	
	2026	%																																	

	холодного водоснабжения, гарантирующей организации в сфере водотоотведения и величина действующих на день окончания базового года тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и тарифов на водотоотведение, установленных для указанных организаций	метров	Тариф на питьевую воду: 17,47 Тариф на водотоотведение: 13,79										
6	Величина расходов на оплату труда персонала котельной в базовом году, включая величину расходов на уплату страховых взносов	тыс. рублей	1700,87										
7	Величина иных прочих расходов при производстве тепловой энергии котельной, в том числе:	тыс. рублей	908,85	1074,39	908,85	908,85							
7.1	Величина расходов на утилизацию и размещение золы и шлака и на плату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (при использовании природного газа датский показатель не предусмотрен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562)	тыс. рублей	0,00										
8	Сведения об экономичном районе, в котором расположена система теплоснабжения, для котельной с использованием угля												
	XX. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов по соимпульсным долларам	рублей/Гкал	105,57	105,58	89,39	108,70	89,39	105,58	105,58	89,39	105,58	105,57	105,57
	XXI. Величина составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию отклонений фактических индексов от прогнозных, используемых при расчете предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), в том числе:	рублей/Гкал	-133,21	-133,21	-109,19	-133,21	-109,19	-133,21	-133,21	-109,19	-133,21	-133,21	-133,21
1	Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной в (i-2)-м расчетном периоде регулирования, определяемой в 1-м расчетном периоде регулирования (ДРТ-2)	рублей/Гкал	-109,19										
1.1.	Фактическая составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной в (i-2)-м расчетном периоде регулирования (РТ-2ф)	рублей/Гкал	1 065,41										
1.2.	Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая компенсацию расходов на топливо при производстве тепловой энергии котельной, учтенная в предельном уровне цены на тепловую энергию (мощность) на (i-2)-й расчетный период регулирования (РТ-2)	рублей/Гкал	1 174,60										
2	Составляющая предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающая учет отклонений фактических показателей от прогнозных показателей при расчете составляющей предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), обеспечивающей компенсацию расходов на уплату налогов при производстве тепловой энергии котельной в (i-2)-м расчетном периоде регулирования, определяемой в 3-м расчетном периоде регулирования	рублей/Гкал											

**Сводка поступивших в ходе общественного обсуждения предложений
к проекту решения управления Алтайского края
по государственному регулированию цен и тарифов
«Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую
энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения –
городского округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год»
(по виду топлива – природный газ)**

1. Письмом от 16.10.2025 № 41-12/ПА/2898 управлением по тарифам направлен запрос главе города Барнаула о направлении предложений и замечаний к проекту решения.

Администрация города Барнаула письмом от 29.10.2025 № 200/21/ОТВ-4628 направила следующее предложение:

«Анализ Проекта показал, что расчет предельных уровней цен на 2026 год не учитывает планируемое увеличение с 01.01.2026 ставки НДС с 20 до 22% и дата повышения цен с 01.07.2026 не согласуется с датой индексации цен (тарифов) на коммунальные услуги, предусмотренной прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов с 01.10.2026».

Мотивированная позиция: Управлением по тарифам данное предложение учтено на основании Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации» и постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

2. Письмами от 28.10.2025 общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСнаб», общество с ограниченной ответственностью «Затан» и общество с ограниченной ответственностью «АлтайТеплоСнаб» выразили общую позицию о том, что в случае принятия законопроекта № 1026190-8 «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 01.01.2026 они будут признаны плательщиками НДС по специальной ставке 5% (п. 8 ст. 164 НК РФ), что необходимо учесть при утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Мотивированная позиция: Управлением по тарифам данное предложение учтено на основании Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации».

Показатели, используемые для расчета индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения – городского округа Барнаула Алтайского края на 2026 год в разрезе систем теплоснабжения (по виду топлива – уголь)

№ п/п	Наименование регулируемой организации, система теплоснабжения	Вид топлива, использование которого преобладает в системе теплоснабжения	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.01.2026 по 30.09.2026		Индекс потребительских цен, указанный в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год**	Индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) с 01.10.2026 по 31.12.2026	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)*		руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)*
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Акционерное общество «СТК-Алтай» (ИНН 2224152758, ОГРН 1122224002317) (системы теплоснабжения № 1; 3-11; 13-25; 27; 29-37; 55)	уголь	4 766,15	5 814,70		5 009,22	6 111,25
2	Общество с ограниченной ответственностью «Нерудная партия» (ИНН 2225073210, ОГРН 1052202341840) (система теплоснабжения № 48)	уголь	6 496,61	6 496,61	105,1%	6 827,94	6 827,94
3	Акционерное общество «Центральное дорожно-строительное управление Алтайского края» (ИНН 2225234241, ОГРН 1242200013660) (система теплоснабжения № 40)	уголь	5 197,44	6 340,88		5 462,51	6 664,26

* пунктом 47 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (в редакции от 20.11.2025 № 1834), определено, что решение об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) включает в себя в том числе величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (с указанием величины предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) с НДС и без НДС).

** Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2025.

**Сводка поступивших в ходе общественного обсуждения предложений
к проекту решения управления Алтайского края
по государственному регулированию цен и тарифов
«Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую
энергию (мощность) на территории ценовой зоны теплоснабжения –
городского округа города Барнаула Алтайского края на 2026 год»
(по виду топлива – уголь)**

Письмом от 16.10.2025 № 41-12/ПА/2898 управлением по тарифам направлен запрос главе города Барнаула о направлении предложений и замечаний к проекту решения.

Администрация города Барнаула письмом от 29.10.2025 № 200/21/ОТВ-4628 направила следующее предложение:

«Анализ Проекта показал, что расчет предельных уровней цен на 2026 год не учитывает планируемое увеличение с 01.01.2026 ставки НДС с 20 до 22% и дата повышения цен с 01.07.2026 не согласуется с датой индексации цен (тарифов) на коммунальные услуги, предусмотренной прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов с 01.10.2026».

Мотивированная позиция: Управлением по тарифам данное предложение учтено на основании Федерального закона от 28.11.2025 № 425-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу законодательных актов (отдельных положений законодательных актов) Российской Федерации» и постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».