

Приложение 21. Динамика изменения тарифов на основных рынках

Основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, а также полномочия регулирующих органов, закреплены Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Правовые основы функционирования розничных рынков электрической энергии и мощности установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности устанавливает Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Порядок и сроки проведения расчетов, а также утверждения тарифов на электроэнергию и мощность устанавливаются Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы для станций — субъектов ОРЭМ устанавливаются Федеральной антимонопольной службой (ФАС России) в соответствии с разработанными методиками. ФАС России является правопреемником Федеральной службы по тарифам, которая ранее выполняла функцию установления тарифов (в том числе для субъектов ОРЭМ,) но была упразднена в 2015 году. Тарифы для станций — субъектов РРЭ устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее — региональные регулирующие органы).

Тарифы на электроэнергию в ценовых зонах ОРЭМ

Основной методикой расчета тарифов для действующих на ОРЭМ станций, расположенных в ценовой зоне оптового рынка, является методика индексации²³.

Базовый уровень, рассчитанный в 2007 году, ежегодно индексируется на индекс изменения условно-постоянных расходов, определяемый Министерством экономического развития Российской Федерации.

Индекс-дефлятор в тарифе 2025 года составил 5,1% — на уровне ИЦП (в том числе без продукции ТЭКа). Указанная методика по объектам ДПМ применяется только в части электроэнергии.

²³ Утверждена Приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах».

Динамика среднеотпускного тарифа

	2023 руб./кВт•ч	Прирост 2023/2022 %	2024 руб./ кВт•ч	Прирост 2024/2023 %	2025 ²⁴ руб./ кВт•ч	Прирост 2025/2024 %
РД	0,47	6,01	0,50	7,85%	0,54	6,86%
Первая ценовая зона	0,60	5,14	0,64	7,44%	0,69	6,47%
Вторая ценовая зона	0,23	7,09	0,25	10,77%	0,27	8,71%

В отношении гидроэлектростанций, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров, устанавливаются равными регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) в отношении гидроэлектростанций, которые были определены с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ).

По объектам ДПМ цена на мощность рассчитывается ФАС России по методике, утвержденной приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 486-э «Об утверждении Порядка определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций)».

Ключевым фактором, оказывающим влияние на цены ДПМ, стал рост величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, которая используется при расчете цены на мощность для поставщиков мощности с 11,198% в 2024 году до 14,431% в 2025 году.

Причины роста тарифа на ОРЭМ:

- индексация тарифов;
- повышение ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики²⁵.

Приказы ФАС России по утверждению цен тарифов на 2025 год²⁶:

1. Приказ ФАС России от 11.12.2024 № 992/24 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории

²⁴ Без учета тарифов РД по станциям, расположенным на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам.

²⁵ В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1509 ставки применялись с учетом коэффициента 4,65.

²⁶ Зарегистрированы в Минюсте России.

потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка — покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год».

2. Приказ ФАС России от 23.12.2024 № 1070/24 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2025 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования».
3. Приказ ФАС России от 23.12.2024 № 1065/24 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2025 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций».

УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ОБЪЕМОВ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ГЭС ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА ПО СВОБОДНЫМ (НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ) ЦЕНАМ НА ОРЭМ

С января 2025 года территория объединенной энергетической системы Востока перешла на рыночное ценообразование. При этом, доля продажи электрической энергии и мощности ГЭС по рыночным ценам в 2025 году была закреплена на уровне 2,5% (далее — коэффициент либерализации).

В соответствии с Поручениями Президента Российской Федерации с 2026 года на территории Дальневосточного федерального округа (ДФО) будет поэтапно увеличиваться доля электрической энергии (мощности), поставляемой ГЭС по свободным ценам. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.11.2025 №3524-р установлены следующие коэффициенты либерализации объемов ГЭС: на 2026 год — 0,22, на 2027 — 0,4, на 2028 — 0,6, на 2029 — 0,8, а на 2030 и последующие годы — 1.

При этом, средства, дополнительно полученные за счет увеличения доли продаж ГЭС по рыночным ценам, должны быть направлены на строительство объектов генерации в ДФО, в том числе на финансирование проектов, предусмотренных в составе комплексного плана модернизации расширения магистральной инфраструктуры (далее — КПМИ), утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р²⁷, а также на снижение кредитного портфеля, привлеченного для реализации КПМИ.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ЕЕ ОТПУСК НА ОТДЕЛЬНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ, РАННЕЕ ОТНОСИВШИХСЯ К НЕЦЕНОВЫМ ЗОНАМ И В ИЗОЛИРОВАННЫХ ЭНЕРГОСИСТЕМАХ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

Деятельность на отдельных территориях неценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и изолированных зон Дальневосточного федерального округа осуществляется по тарифам, устанавливаемым ФАС России и

²⁷ Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2, строительство Артемовской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-4 и Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь), расширение Партизанской ГРЭС и строительство 2-й очереди Нерюнгринской ГРЭС.

органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее — региональные регулирующие органы).

В 2025 году объем поставки электрической энергии и мощности по свободным ценам электростанциями, расположенными на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, составил 100% в отношении тепловых электростанций и 2,5% в отношении гидроэлектростанций.

В целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии Федеральным законом от 19.10.2023 № 501-ФЗ отменено установление предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах на территории указанных систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года²⁸. Свободные договора с потребителями, введенными после 1 июля 2017 года, заключаются по принципу «бери или плати».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868 внесены изменения в акты Правительства Российской Федерации в части установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка.

При утверждении тарифов на 2025 год использовались следующие методы тарифного регулирования:

1. Для электростанций ценовой зоны ОРЭМ (ПАО «РусГидро», АО «ДГК», ПАО «Якутскэнерго»):
 - тарифы для электростанций, осуществляющих производство электроэнергии (мощности) в вынужденном режиме (вынужденная генерация)²⁹;
 - тарифы, определенные методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (ПАО «РусГидро» (филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС», филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС», Каскад Вилюйских ГЭС)³⁰;
 - тарифы для реализации электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам³¹;

²⁸ Внесены изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», которые вступили в силу с 01.01.2024.

²⁹ В соответствии с приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 484-э «Об утверждении Порядка определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме».

³⁰ В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 27.06.2022 № 479/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков — субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

³¹ В соответствии с приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах».

- цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции, применяемые при введении государственного регулирования (кроме Каскада Вилуйских ГЭС).
2. В территориально изолированных системах (ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», ПАО «Магаданэнерго», ПАО «Сахалинэнерго», ПАО «Колымаэнерго», АО «Сахаэнерго», АО «Чукотэнерго»):
- тарифы, определенные методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.³²
3. Котловые тарифы на услуги по передаче электроэнергии в ценовых зонах ОРЭМ (АО «ДРСК», ПАО «Якутскэнерго»):
- методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки³³;
4. Сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК установлена методом сравнения аналогов³⁴;

В 2025 году в том числе установлены тарифы на электрическую энергию, поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах³⁵.

³² В соответствии с приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах»).

³³ В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

³⁴ В соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

³⁵ В соответствии с Приказом ФАС России от 29.05.2019 №686/19, «Об утверждении Методических указаний «по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах».

Динамика тарифов на электрическую энергию в Дальневосточном Федеральном округе на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, за 2023-2025 год (в отношении ГЭС), руб./кВт•ч

№ п/п	Наименование генерирующего объекта	2023	Прирост 2023/2022	2024,	Прирост 2024/2023	2025,	Прирост 2025/2024
		руб./кВт•ч	%	руб./кВт•ч	%	руб./кВт•ч	%
1.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС»	0,38	-3,08	0,42	9,73	0,44	4,62
2.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС»	0,50	-3,53	0,56	11,34	0,51	-9,63
3.	АО «Нижне-Бурейская ГЭС» ³⁶	1,91	0,94	1,61	-15,75	1,53	-4,65
4.	ПАО «Якутскэнерго» — Каскад Вилюйских ГЭС	0,59	11,32	0,57	-3,39	0,65	12,7

Увеличение среднего тарифа Каскада Вилюйских ГЭС в 2025 году на 12,7% обусловлено увеличением НВВ на 12,7% (увеличение отчислений на социальные нужды, увеличение расходов по услугам системного оператора, увеличение расходов по амортизации).

Динамика тарифов на электрическую энергию в Дальневосточном Федеральном округе на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, за 2023-2025 год (в отношении ТЭС), руб./кВт•ч

№	Наименование генерирующего объекта	2023	Прирост 2023/2022	2024	Прирост 2024/2023	2025	Прирост 2025/2024
		руб./кВт•ч	%	руб./кВт•ч	%	руб./кВт•ч	%
1.	АО «ДГК»	4,20	54,52	4,13	-1,66	4,22	2,30
2.	Владивостокская ТЭЦ-2 (ПАО «РусГидро»)	3,34	12,87	3,44	3,09	4,26	23,58
3.	ПАО «Якутскэнерго»	3,52	23,14	3,17	-9,92	2,91	-8,06

В 2023-2024 годах тарифы на электроэнергию и мощность АО «ДГК», Владивостокская ТЭЦ-2 (ПАО «РусГидро»), ПАО «Якутскэнерго» утверждались ФАС России методом индексации. С 2025 года в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о присоединении ОЭС Востока к ценовой зоне ОРЭМ на территории действует свободное ценообразование в отношении тепловых электростанций. Тарифное регулирование в отношении станций оптового рынка осуществляется ФАС России в части объемов потребления электроэнергии (мощности) населением. Ставка на энергию установлена на 2025 год исходя из экономически обоснованных расходов на топливо за отчетный период с

³⁶ С 21.12.2021 Нижне-Бурейская ГЭС в составе Филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС».

учетом индексации цен на индексы Минэкономразвития России, а ставка на мощность соответствует цене КОМ.

В отношении ТЭЦ Восточной, ТЭЦ в г. Советская Гавань и Якутской ГРЭС Новой принято решение об отнесении их к вынужденной генерации. Для указанных станций Правительством Российской Федерации установлены тарифы, определенные по методике вынужденной генерации, предусматривающие компенсацию экономически обоснованных расходов за минусом прогнозной прибыли на РСВ.

В отношении Чульманской ТЭЦ и Комсомольской ТЭЦ-2, в соответствии с решением Министерства Энергетики Российской Федерации о приостановлении вывода из эксплуатации, тарифы вынужденной генерации на 2025 год установлены ФАС России.

Динамика тарифов на передачу электрической энергии АО «ДРСК»

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2023	2024	Прирост 2024/2023	2025	Прирост 2025/2024
		руб./ кВт•ч	руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
1.	АО «ДРСК» (котловой тариф на услуги по передаче)	1,6200	1,6783	3,6	2,1846	30,2
1.1.	Амурские ЭС	1,8918	1,9749	4,4	2,2720	15,0
1.2.	Приморские ЭС	1,3972	1,4178	1,5	2,0143	42,1
1.3.	Хабаровские ЭС, в т.ч.	1,5919	1,6418	3,1	2,0066	22,2
	<i>ХЭС неценовая зона</i>	1,5701	1,5995	1,9	1,9855	24,1
	<i>ХЭС Николаевский р-н</i>	2,1384	2,7390	28,1	2,5490	-6,9
1.4	ЭС ЕАО	2,0871	2,1274	1,9	2,4419	14,8
1.5	Южно-Якутские ЭС	1,6675	1,9592	17,5	9,2008	369,6

В целом по АО «ДРСК» средний котловой тариф в 2025 году вырос на 30,2%, что обусловлено ростом собственных расходов на 27,0%, увеличением затрат на покупную энергию на 18,0%, а также увеличением расходов на услуги ПАО «Россети» на 16,5%.

По всем филиалам, кроме Николаевского ЭУ и Южно-Якутских ЭС, при увеличении полезного отпуска в пределах 1% рост среднего тарифа эквивалентен росту НВВ (на содержание и на оплату потерь).

По филиалу Южно-Якутские ЭС в связи с введением института системообразующих территориальных сетевых организаций (далее — СТСО) на территории Саха (Якутия) СТСО определено ПАО «Якутскэнерго» в сторону которого перераспределилась НВВ прямых потребителей АО «ДРСК», а также расходы на оплату услуг ПАО «Россети».

В результате по данному филиалу произошло снижение полезного отпуска на 78,3%, что, соответственно, привело к значительному росту среднего тарифа.

Динамика тарифов на электрическую энергию для конечных потребителей в ценовой зоне ОЭС Востока и изолированной зоне Дальневосточного федерального округа

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2023, утв.	Прирост 2023/2022	2024, утв.	Прирост 2024/2023	2025, утв.	Прирост 2025/2024
		руб./кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
1.	ДЭК	4,24	11,05	4,42	4,11	5,34	20,92
1.1.	ДЭС	4,23	12,39	4,36	2,95	5,04	15,55
1.2.	ХЭС	4,19	9,10	4,44	5,79	4,75	7,02
1.3.	АЭС	4,33	10,5	4,57	5,59	5,14	12,46
1.4.	ЕАО	4,25	10,4	4,27	0,48	4,83	13,14
2.	ПАО «Камчатскэнерго» (ЦЭУ)	12,88	33,43	14,46	12,2	17,81	23,2
3.	ПАО «Магаданэнерго»	5,45 ³⁷	7,7	5,49 ³⁸	0,7	6,89 ³⁹	25,5
4.	АО «Сахалинэнерго»	8,16	19,53	8,81	7,9	11,04	25,4
5.	АО «Чукотэнерго»	36,50	1,71	39,21	7,4	45,06	14,9
6.	АО «ЮЭСК»	42,08	12,40	46,62	10,8	52,51	12,6
7.	АО «Сахаэнерго» ⁴⁰	55,47	16,73	69,34	25,0	76,02	9,6
8.	ПАО «Колымаэнерго»	1,34	24,62	1,16	-13,41	1,81	55,2

На 2025 год тариф на производство электроэнергии ПАО «Колымаэнерго» утвержден Приказом Департамента цен и тарифов Магаданской области от 12.11.2024 № 36-1/э, на основе применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Рост тарифа на электроэнергию в первую очередь обусловлен учетом в НВВ экономически обоснованных затрат по аренде оборудования Усть-Среднеканской ГЭС в 2025 году, а также за счет учета затрат в соответствии с решением ФАС России по итогам рассмотрения разногласий между ПАО «Колымаэнерго» и Департаментом цен и тарифов Магаданской области в 2024 году, сумма которых разбита на 5 лет: с 2025 по 2029 годы.

По изолированной зоне Дальневосточного федерального округа максимальный прирост среднелетнего тарифа на электрическую энергию, отпускаемую потребителям ПАО «Магаданэнерго», составил 25,5% к уровню 2024 года.

Увеличение тарифа на электроэнергию для потребителей ПАО «Магаданэнерго» обусловлено увеличением расходов на покупную электроэнергию в связи с установлением тарифа на производство электроэнергии ПАО «Колымаэнерго» с учетом полного объема арендной платы и включения 1/5 части выпадающих доходов, определенных по решению ФАС России, увеличением расходов по амортизации, увеличением расходов на топливо (учтены заключенные договора в 2024 году), увеличением операционных расходов с учетом

³⁷ Значение 5,98, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано. Тариф ПАО «Магаданэнерго» за 2023 год указан только с учетом собственных потребителей без двухсторонних договоров и перетоков электрической энергии в Республику Саха (Якутия).

³⁸ Значение 6,11, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано. Тариф ПАО «Магаданэнерго» за период 2024 год актуализирован с учетом пересмотра по решению суда.

³⁹ Тариф за 2025 год указан с учетом собственных потребителей без двухсторонних договоров и перетоков в Республику Саха (Якутия).

⁴⁰ Северный энергорайон Республики Саха (Якутия).

индексации, а также возвратом расходов, учтенных в сглаживании предыдущих периодов регулирования.

Прирост тарифа на электроэнергию для потребителей АО «Сахалинэнерго» на 25,4% обусловлен увеличением расходов на топливо в связи с увеличением объема и изменением структуры выработки в соответствии с утвержденным балансом, а также ростом цены топлива. Помимо этого, приняты расходы по амортизационным отчислениям и капитальным вложениям за счет прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Регулятором в том числе произведена положительная корректировка HBB и учтены выпадающие доходы.

На рост тарифа на электроэнергию для потребителей АО «Чукотэнерго» повлияли следующие факторы: увеличение операционных расходов в связи с началом нового долгосрочного периода регулирования, учет расходов по амортизации в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, возврат расходов, учтенных в сглаживании за предыдущие периоды регулирования, а также учет выпадающих доходов.

Прирост тарифа АО «ЮЭСК» обусловлен увеличением расходов на топливо (за счет увеличения расхода и цены топлива), возвратом расходов, учтенных при сглаживании за предыдущие периоды регулирования, а также увеличением расходов на покупную электроэнергию.

Прирост тарифа ПАО «Камчатскэнерго» произошел за счет увеличения затрат на топливо, которые включены в HBB с учетом изменения структуры топливного баланса, а также роста фактической цены на топливо.

ВЫРАВНИВАНИЕ ТАРИФОВ В ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ И ВЛИЯНИЕ НА РЕГИОНЫ И ГРУППУ РУСГИДРО

Для потребителей изолированных энергосистем Дальневосточного федерального округа с 2017 года действует механизм доведения тарифов на электрическую энергию до базового уровня.

В соответствии с данным механизмом на территории Сахалинской области, Магаданской области, Камчатского края, Чукотского автономного округа, Республики Саха (Якутия), Республики Бурятия, Забайкальского края, Приморского края, Хабаровского края Правительством Российской Федерации установлен базовый уровень тарифов, а также определен объем средств (надбавка), подлежащих перечислению в бюджет указанных регионов для компенсации разницы гарантирующим поставщикам между экономически обоснованными и базовыми уровнями тарифов.

Базовые тарифы потребителям изолированных энергосистем Дальневосточного федерального округа (за исключением населения) на 2025 год, установленные в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.12.2024 № 3608-р, дифференцированы по уровням напряжения: ВН, СН1 и СН2 — 7,67 руб./кВт•ч, НН — 9,04 руб./кВт•ч.

Объем надбавки на 2025 год утвержден в размере 30,4 млрд руб., что на 2,1% ниже уровня 2024 года (31,0 млрд руб.), в том числе по подконтрольным организациям ПАО «РусГидро» — 20,8 млрд руб., что относительно 2024 года (23,8 млрд руб.) меньше на 13,0%.

В 2025 году механизм надбавки не распространяется на потребителей, осуществляющих деятельность в сфере обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, а также организаций ТЭК. В связи с применением механизма поэтапного сокращения надбавки, тарифы для вышеуказанных потребителей в 2025 году установлены на экономически обоснованном уровне, что выше базового, определенного Правительством Российской Федерации.

РЫНОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Деятельность по производству и реализации тепловой энергии в Дальневосточном федеральном округе осуществляют подконтрольные организации, входящие в сегмент «Энергокомпании ДФО», а также филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» и филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС».

Реализация тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации является регулируемым видом деятельности (за исключением территорий, отнесенных к ценовой зоне теплоснабжения). К ценовым зонам теплоснабжения в зоне деятельности Группы РусГидро с 01.01.2022 отнесены г. Благовещенск, пгт Прогресс и с. Чигири Амурской области.

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» установлены основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Основные принципы, методы регулирования, а также порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Порядок определения предельных цен на тепловую энергию в ценовых зонах теплоснабжения установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

Тарифы на тепловую энергию для всех подконтрольных обществ ПАО «РусГидро» рассчитаны методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

С 2024 года для всех обществ, а также для теплогенерирующих филиалов ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» и ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» начался новый пятилетний долгосрочный период на 2024-2028 годы (за исключением Владивостокской ТЭЦ-2 (Приморский филиал ПАО «РусГидро»), для которой тариф установлен на 2025–2029 годы.

**Динамика тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на территориях
Дальневосточного федерального округа, руб./Гкал**

№п/п	Наименование ПО/филиала	2023, утв.	Прирост 2023/2022	2024, утв.	Прирост 2024/2023	2025, утв.	Прирост 2025/2024
		руб./ Гкал	%	руб./ Гкал	%	руб./ Гкал	%
1.	ДГК	2 188,39	16,3	2 307,98	5,5	2 650,37	14,8
1.1.	Амурская генерация	1 803,27	14,9 ⁴¹	1 935,88	7,4	2 177,60	12,5
1.2.	ХГ и ХТСК	1 883,61	17,3	2 002,90	6,3	2 280,76	13,9
1.3.	Волочаевская котельная	2 235,17	4,0	2 347,45	5,0	2 697,48	14,9
	г. Советская Гавань (концессия)	7 082,54	11,6	7 427,46	4,9	8 727,14	17,5
1.4.	ЕАО	2 902,18	16,2	3 054,21	5,2	3 469,36	13,6
1.5.	Приморская генерация с ПТС	2 421,39	13,2	2 538,21	4,8	2 918,75	15,0
1.6.	Республика Саха (Якутия)	3 391,75 ⁴²	22,0 ⁴⁹	3 661,32 ⁴⁹	7,9 ⁴⁹	4 376,59	19,5
2.	ПАО «РусГидро» (Владивостокская ТЭЦ-2)	1 023,75	7,33	1 099,29	7,4	1 270,31	15,6
3.	ПАО «Камчатскэнерго»	9 361,20	10,9	10 009,45	6,9	11 595,68	15,8
4.	ПАО «Магаданэнерго»	4 576,94	3,5	4 986,25	8,9⁴³	6 523,61	30,8
5.	АО «Сахаэнерго»	17 139,09	17,0	19 157,63	11,8	24 224,16	26,4
6.	ПАО «Сахалинэнерго»	970,54	6,63	1 159,15	19,46	1 338,37	15,5
7.	ПАО «Теплоэнергосервис»	7 476,37⁴⁴	23,3⁴⁵	7 995,02⁴⁶	6,9⁴⁷	9 512,66	19,0
8.	ПАО «Чукотэнерго»	5 063,35	5,46	5 721,29	13,0	6 690,82	16,9
9.	АО «ЮЭСК»	18 637,11	4,6	22 543,08	21,0	26 116,73	15,9
10.	ПАО «Якутскэнерго»	2 374,50	8,31	2 506,36⁴⁸	5,6⁴⁹	2 720,54	8,5
11.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС»	739,87	17,87	792,26	7,08	886,05	11,84
12.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС»	1 289,98	3,02	1 379,89	6,97	1 126,22	-18,38

⁴¹ Значение 14,68, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано по причине пересчета с учетом нового источника генерации — котельная в «800-м квартале».

⁴² Скорректировано по причине пересчета с учетом Чульманской ТЭЦ.

⁴³ Значение 7,6%, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано с учетом пересмотра по решению суда.

⁴⁴ Значение 7 174,47 руб./Гкал, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано с учетом пересмотра по решению суда.

⁴⁵ Значение 18,36%, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано с учетом пересмотра по решению суда.

⁴⁶ Значение 8 472,01 руб./Гкал, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано в связи с корректировкой тарифа за счет присоединения ЛПТС к ПАО ТЭС (Ленский филиал) в 2024 году.

⁴⁷ Значение 18,1%, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано в связи с корректировкой тарифа за счет присоединения ЛПТС к ПАО ТЭС (Ленский филиал) в 2024 году.

⁴⁸ Значение 2494,4 руб./Гкал, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано с учетом пересмотра по решению суда.

⁴⁹ Значение 5,0%, указанное в Годовом отчете за 2024 год, скорректировано с учетом пересмотра по решению суда.

По зоне деятельности АО «ДГК» прирост среднеотпускного тарифа сложился на уровне 14,8%, в том числе максимальный прирост — 19,5% на территории Республика Саха (Якутия).

В изолированных зонах максимальный прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, составил 30,8% по ПАО «Магаданэнерго», который произошёл за счёт увеличения расходов на топливо.

Прирост тарифа ПАО «Сахаэнерго» на 26,4% обусловлен пересмотром расходов за предыдущие периоды регулирования по решению суда и затрат на оплату труда в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2024 №1810.

Среднеотпускной тариф на тепловую энергию филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» и филиала ПАО «РусГидро» — Зейская ГЭС» установлен с учетом пересмотра индексации базового уровня операционных расходов, учетом корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по факту 2023 года (в том числе от снижения фактического полезного отпуска относительно планового, изменения фактических индексов при определении скорректированных операционных расходов).

По состоянию на 2025 год схема теплоснабжения пгт. Талакан не актуализирована администрацией поселка. Таким образом, объем полезного отпуска потребителям тепловой энергии филиала ПАО «РусГидро» — Бурейская ГЭС» определен с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, со снижением относительно объемов полезного отпуска 2024 года.

Рост тарифа составил 11,84% за счет вышеперечисленных факторов, а также снижения планового полезного отпуска.

В 2024 году осуществлена передача движимого и недвижимого имущества котельной п. Временный филиала ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» в собственность городского округа Зей Амурской области.

На 2025 год актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования г. Зей отсутствует. Объем полезного отпуска тепловой энергии в 2025 году определен с учетом фактического полезного отпуска котельной п. Светлый за три предшествующих периода. Снижение среднеотпускного тарифа на производство электрической энергии на 2025 год относительно тарифа 2024 года обусловлено отсутствием расходов на приобретение энергетических ресурсов с ОРЭМ электрокотельной п. Временный — одной из самых крупных статей затрат, а также уменьшением амортизации и налога на имущество от изменения количества активов.

Водоснабжение и водоотведение

Отношения в сфере водоснабжения и водоотведения регулируются Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.2021 №

2009 внесены изменения в части установления тарифов на транспортировку холодной и горячей воды, сточных вод организациям. Тарифы на транспортировку холодной воды и сточных вод устанавливаются организациям, соответствующим критериям отнесения к транзитным организациям.

Филиала ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»

На балансе филиала ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС» находятся сети водоснабжения, сети канализации (договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Коммунальные сети»). По участку сетей водоснабжения (сетей канализации), принадлежащему филиалу, МУП «Коммунальные сети» передает холодную воду сторонним потребителям (принимает сточные воды сторонних организаций), которые присоединены к трубопроводу холодной воды (к системе канализации) филиала.

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.12.2023 № 81-20-22/в установлены долгосрочные тарифы на транспортировку холодной воды (на период 2024–2028). Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2024 № 88-14/в утверждены скорректированные тарифы на транспортировку холодной воды на 2025 год в отношении филиала ПАО «РусГидро» — Чебоксарская ГЭС».

На 2025 год Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.12.2024 № 81-16/в тарифы на транспортировку сточных вод установлены методом сравнения аналогов.

Филиал ПАО «РусГидро» — «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»

На балансе филиала ПАО «РусГидро» — «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» находятся инженерные сети, обеспечивающие водоснабжение. В 2023 году заключен договор с ООО «Саяногорские коммунальные системы» на транспортировку холодной (технической) воды. Через объекты основных производственных фондов филиала, участвующих в основной производственной деятельности, осуществляется подача воды на фильтровальную станцию поселка Черемушки (трубопровод пожаротушения Саяно-Шушенская ГЭС, сети ВПП ГЭС — ОРУ-500, пожарно-технический трубопровод). Приказом Госкомтарифэнерго Хакасии от 01.11.2024 № 49-в утверждены тарифы на транспортировку холодной воды на 2025 год.

Тариф на транспортировку холодной воды на 2025 год устанавливался с помощью метода сравнения аналогов (поскольку протяженность эксплуатируемых сетей холодного водоснабжения не превышает 10 км).

Динамика среднеотпускного тарифа на транспортировку воды

Наименование	2023	Прирост 2023 / 2024	2024	Прирост 2024 / 2023	2025	Прирост 2024 / 2024
	средне- отпускной тариф		средне- отпускной тариф		средне- отпускной тариф	
	руб. / куб. м	%	руб. / куб. м	%	руб. / куб. м	%
На транспортировку холодной воды						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	10,71	11,68	14,05	31,2	15,67	11,59
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно- Шушенская ГЭС»	2,49	—	2,36	-5,17	2,58	9,12
На транспортировку сточных вод						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	9,03	14,99	11,1	23,01	13,82	24,48