

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Россети Тюмень"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Россети Тюмень"

I. Информация об организации

Сокращенное наименование	Полное наименование
АО "Россети Тюмень"	АО "Россети Тюмень"
Место нахождения	628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4
Фактический адрес	628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д.4
ИНН	8602060185
КПП	860201001, 997650001
Ф.И.О. руководителя	Бакланова Елена Леонидовна
Адрес электронной почты	office@te.ru
Контактный телефон	(3462) 77-64-10
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2026 год	Предложение на расчетный период регулирования 2027 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	111 919 127	133 967 784	154 642 181
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 585 446	19 534 335	25 789 196
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	13 107 445	29 810 191	36 765 698
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-34 288	18 282 326	24 714 282
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	2,31	14,58	16,68
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность	МВт	6 295	6 427	6 359
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	49 559 729	49 482 600	50 164 382
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	6 972 629	6 948 440	6 972 629
3.6. Уровень потерь электрической энергии	процентов	2,73	2,73% (с учетом консолидированных ОЭСХ 2,98%)	2,73% (с учетом консолидированных ОЭСХ 3,08%)
		Уровень потерь определен в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178		
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2029 годы (протокол заседания СД АО "Россети Тюмень" от 27.06.2025 №13/25)		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	65 493 555	86 403 719	102 541 334
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг, операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	21 869 921	24 020 063	28 953 068
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	13 522 856	14 886 518	17 943 765
ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 889 496	2 360 124	2 844 824
материальные затраты	тыс. рублей	2 421 693	2 452 892	2 956 643
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	38 630 874	37 046 141	42 641 886
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-4 106 365	12 118 347	12 145 545
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	9 099 126	13 219 168	18 800 835
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики России от 24.12.2024 №45@ "Об утверждении инвестиционной программы АО "Россети Тюмень" на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень", утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 35@"; Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 18.12.2025 №13@ "Об утверждении инвестиционной программы АО "Россети Тюмень" на 2025-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Россети Тюмень", утвержденную приказом Минэнерго России от 24.12.2024 №45@"		
4.5. Объем условных единиц	у.е.	239 547	247 169	279 293
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	91	97	104
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднестатистическая численность персонала	человек	7 531	7 401	8 392
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	154	168	178
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг. от 20.04.2022		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	27 373 895	x	x
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-31 418 800	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2026 год		Предложение на расчетный период регулирования 2027 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	x	x
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 211 870,35	1 517 354,91	1 472 712,23	1 836 750,49	1 835 247,99	1 835 247,99
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	209,50	227,93	244,77	308,69	292,01	292,01
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 104,32	2 538,94	2 518,19	3 298,14	3 100,20	3 100,20
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию							
	рублей/ тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2. цена на генерирующую мощность							
	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	x	x
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию							
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение							
	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:							
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар							
	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности							
	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию							
	рублей/Ткал	x	x	x	x	x	x
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:							
	рублей/ куб. метр	x	x	x	x	x	x
вода	рублей/ куб. метр	x	x	x	x	x	x
пар	рублей/ куб. метр	x	x	x	x	x	x