

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29 ноября 2022 г.

№ 33

г. Тюмень

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Тюменской области,
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры,
Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области
на декабрь 2022г. и 2023-2027 гг.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 №2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 №20-э/2, приказом ФАС России от 25.11.2022 №896/22 «О согласовании решения Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям»:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области на декабрь 2022г. и 2023-2027гг. согласно приложениям.

2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установленные настоящим распоряжением, вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Признать утратившим силу с 1 декабря 2022г. распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2021 №32 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа и Курганской области».

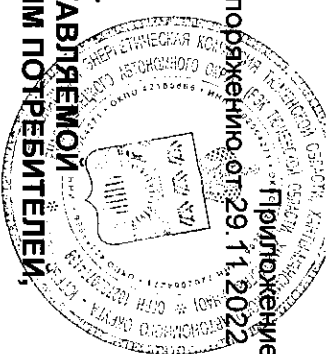
4. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 декабря 2022г.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков



**ЕДИННЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
НА ДЕКАБРЬ 2022г., 2023г.**



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.						
1.1	Двухставочный тариф								
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-ч мес	x	x	1 322 629,02	1 803 336,46	2 044 106,70	799 109,01	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт-ч		x	87,89	194,57	244,95	519,07	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,90508	3,11123	3,33372	3,51697	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		x	10 161 558,62	126 906,55	1 404 529,22	1 031 852,95	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	x	x	169 665,61	169 665,61	169 665,61	169 665,61	
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.							

Примечание:
- В соответствии с приложением № 4 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178, уровень напряжения (ВН-I) на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа с 1 июля 2017 года не применяется.

**ЕДИННЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2024 ГОД**



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие											
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт-мес.	x	x	1 322 629,02	1 803 336,46	2 044 106,70	799 109,01	x	x	1 401 986,76	1 911 536,65	2 166 753,10	847 055,55
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./ МВт-ч	x	x	87,89	194,57	244,95	519,07	x	x	93,16	206,24	259,65	550,21
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт-ч	x	x	1,90508	3,11123	3,33372	3,51697	x	x	2,01938	3,29790	3,53374	3,72799

**ЕДИННЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2025 ГОД**



Диапазоны напряжения														
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения												
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт-мес.	x	x	1 401 986,76	1 911 536,65	2 166 753,10	847 055,55	x	x	1 472 086,10	2 007 113,48	2 275 090,76	889 408,33
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./ МВт-ч	x	x	93,16	206,24	259,65	550,21	x	x	97,82	216,56	272,63	577,72
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт-ч	x	x	2,01938	3,29790	3,53374	3,72799	x	x	2,12035	3,46280	3,71043	3,91439

**ЕДИННЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА -
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КРУГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОсяЩИМся К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2026 ГОД**



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	x	1 472 086,10	2 007 113,48	2 275 090,76	889 408,33	x	x	1 545 690,40	2 107 469,15	2 388 845,29	933 878,74
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	x	97,82	216,56	272,63	577,72	x	x	102,71	227,38	286,26	606,61
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	2,12035	3,46280	3,71043	3,91439	x	x	2,22637	3,63594	3,89595	4,11011



**ЕДИННЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА,
ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2027 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт-мес.	x	x	1 545 690,40	2 107 469,15	2 388 845,29	933 878,74	x	x	1 622 974,92	2 212 842,61	2 508 287,56	980 572,68
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт-ч	x	x	102,71	227,38	286,26	606,61	x	x	107,85	238,75	300,57	636,94
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт-ч	x	x	2,22637	3,63594	3,89595	4,11011	x	x	2,33769	3,81774	4,09075	4,31561

У. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СеверСетьРазвитие», обслуживающего преимущественно одного потребителя на декабрь 2022г., 2023г.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	01.12.2022-31.12.2023
1	2	3	4
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "СеверСетьРазвитие", Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО "Транснефтьэнерго" (тарифы указаны без учета НДС)		
1.1	Двухставочный тариф		
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 170 258,98
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	10,47
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,75472

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1	ООО «СеверСетьРазвитие»	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
		139 596,68	0,00	0,31
	Всего	140 239,40	0,00	0,44