



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 ноября 2022 года

г. Омск

№ 527/64

Об утверждении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. 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 ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказываю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 - 2024 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 - 2025 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 - 2026 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 - 2027 годы, рассчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы, согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2023 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области

- от 28 декабря 2021 года № 679/97 «Об утверждении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций в Омской области»;

- от 8 февраля 2022 года № 6/5 «О внесении изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 28 декабря 2021 года № 679/97»;

- от 18 марта 2022 года № 21/12 «Об установлении необходимой валовой выручки Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (филиал

Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Омскэнерго») на 2021 год»;

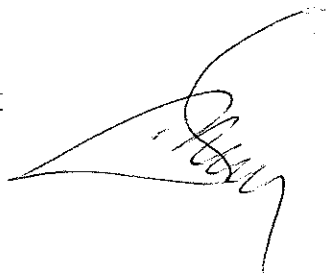
- от 19 апреля 2022 года № 32/17 «Об установлении необходимой валовой выручки Акционерного общества «Омскэлектро» на 2021 год»;

- от 18 октября 2022 года № 205/51 «Об установлении необходимой валовой выручки Общества с ограниченной ответственностью «Гранат» на 2021 год»;

- от 15 февраля 2022 года № 7/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области



А.Ю. Меньшиков

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 28 ноября 2022 года № 524/67

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%				час	шт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
		2023	2 793,68	1	75	7,87	0,3911	0,4039	1,0501		
1.	Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филиал Публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго")	2024	x	1	75	x	0,3852	0,3978	1,0343		
		2025	x	1	75	x	0,3794	0,3919	1,0188		
		2026	x	1	75	x	0,3738	0,3860	1,0035		
		2027	x	1	75	x	0,3681	0,3802	1,0000		
		2022	1,89	2	75	5,50	0,0000	0,0000	1,0000		
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2026	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2021	5,67	1	75	4,89	0,0000	0,0000	1,0000		
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
		2021	5,16	3	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000		
		2022	x	3	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		
4.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2023	x	3	75	x	0,0000	0,0000	1,0000		

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент значимости подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг	
										млн. руб.
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2024	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	3	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	83,51	1	75	1,50	0,1227	0,8825	0,8825	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,1209	0,8693	0,8693	1,0000
5.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2022	x	1	75	x	0,1191	0,8563	0,8563	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,1173	0,8435	0,8435	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,1155	0,8308	0,8308	1,0000
		2020	12,56	1	75	3,29	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
6.	Акционерное общество "Омский каучук"	2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	28,22	1	75	4,47	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
7.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	13,89	1	75	5,40	0,1412	0,0180	0,0180	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,1391	0,0177	0,0177	1,0000
8.	Акционерное общество "Омский научно-исследовательский институт приборостроения"	2022	x	1	75	x	0,1370	0,0175	0,0175	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,1349	0,0172	0,0172	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,1329	0,0169	0,0169	1,0000
		2020	0,98	1	75	4,00	0,0692	0,1004	0,1004	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0542	0,0854	0,0854	1,0000
9.	Акционерное общество "Омскинна"	2022	x	1	75	x	0,0392	0,0704	0,0704	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0242	0,0554	0,0554	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0092	0,0404	0,0404	1,0000
		2020	7,66	1	75	7,53	0,1157	0,0820	0,0820	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,1140	0,0808	0,0808	1,0000
10.	Производственное объединение "Полет" - филиал акционерного общества "Государственный космический научно-	2022	x	1	75	x	0,1123	0,0796	0,0796	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,1106	0,0784	0,0784	1,0000

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг	
			млн. руб.	%	%	%	час	шт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг	
11.	производственный центр имени М.В. Хруничева"	2024	x	1	75	x	0,1089	0,0772	1,0000	
	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2020	9,90	1	75	4,97	0,0000	0,0000	1,0000	
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2020	5,52	2	75	3,06	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
12.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2020	20,03	1	75	2,91	0,0428	0,0105	0,0105	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0278	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,0128	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
13.	Индивидуальный предприниматель Кашман Вадим Валерьевич	2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2020	9,28	1	75	3,93	0,1321	0,0443	0,0443	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,1171	0,0293	0,0293	1,0000
		2022	x	1	75	x	0,1021	0,0143	0,0143	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0871	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0721	0,0000	0,0000	1,0000
		2020	11,48	1	75	8,39	1,8304	0,3299	0,3299	1,0000
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"	2021	x	1	75	x	1,8154	0,3149	0,3149	1,0000
		2022	x	1	75	x	1,8004	0,2999	0,2999	1,0000
		2023	x	1	75	x	1,7854	0,2849	0,2849	1,0000
		2024	x	1	75	x	1,7704	0,2699	0,2699	1,0000
		2020	0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
15.		Филиал "Забайкальский" акционерного общества "Оборонэнерго"	2020	0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	1,0000
	2021		x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
	2022		x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
	2023		x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
	2024		x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
	2020		0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	1,0000	
	2021		x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
16.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-	2020	0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	1,0000	
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	
		2020	0,87	1	75	4,25	0,0000	0,0000	1,0000	
		2021	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000	

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов		Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%				час	штг		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
	Троицк"	2022	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2020	589,51	1	75	14,016	0,0135	0,1189	0,1189	1,0000	
		2021	x	1	75	x	0,0133	0,1171	0,1171	1,0000	
17.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2022	x	1	75	x	0,0131	0,1153	0,1153	1,0000	
		2023	x	1	75	x	0,0129	0,1136	0,1136	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0127	0,1119	0,1119	1,0000	
		2023	8,79	1	75	5,23	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
18.	Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"	2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	59,40	1	75	4,61	0,1499	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,1349	0,0000	0,0000	1,0000	
19.	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосетевая компания"	2025	x	1	75	x	0,1199	0,0000	0,0000	1,0000	
		2026	x	1	75	x	0,1049	0,0000	0,0000	1,0000	
		2027	x	1	75	x	0,0899	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	8,17	1	75	2,02	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
20.	Публичное акционерное общество "Сагурл"	2021	0,39	2	75	6,75	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2022	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
21.	Филиал Акционерного общества "Объединенная двигателестроительная корпорация" "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова"	2023	135,28	1	75	0,59	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
22.	ООО "Газпромнефть-Энергосервис"	2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000	

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2027	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 28 ноября 2022 года № 527/67

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный
период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество "Электротехнический комплекс"	2020	143 827,91
		2021	131 406,51
		2022	163 195,03
		2023	153 534,95
		2024	147 533,75
2.	Акционерное общество "Омский каучук"	2020	12 469,09
		2021	12 908,09
		2022	13 043,85
		2023	13 909,18
		2024	15 023,86
3.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества "Российские железные дороги"	2020	43 486,10
		2021	43 046,02
		2022	41 786,95
		2023	46 090,27
		2024	45 657,31
4.	Акционерное общество "Омский научно-исследовательский институт приборостроения"	2020	21 506,90
		2021	23 074,12
		2022	23 409,95
		2023	23 964,50
		2024	23 959,89
5.	Акционерное общество "Омкшина"	2020	3 213,65
		2021	901,57
		2022	661,07
		2023	1 252,45
		2024	1 487,79
6.	Производственное объединение "Полет" – филиал акционерного общества "Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева"	2020	10 069,61
		2021	9 685,74
		2022	15 247,43
		2023	7 670,37
		2024	10 845,96
7.	Закрытое акционерное общество "Энергосервис 2000"	2020	15 074,65
		2021	16 217,30
		2022	15 232,57
		2023	12 974,00
		2024	15 695,72
8.	Акционерное общество "Сибирские приборы и системы"	2020	7 988,44
		2021	8 328,21
		2022	8 885,62
		2023	7 930,44
		2024	9 223,52
9.	Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич	2020	18 208,25
		2021	10 881,04
		2022	33 731,60
		2023	26 254,38

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2024	33 690,79
10.	Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"	2020	12 567,08
		2021	10 630,59
		2022	6 451,98
		2023	9 591,84
		2024	13 498,15
11.	Филиал "Забайкальский" Акционерного общества "Оборонэнерго"	2020	24 219,06
		2021	11 081,17
		2022	21 009,53
		2023	26 288,84
12.	Общество с ограниченной ответственностью фирма "Ново-Троицк"	2020	26 096,43
		2021	1 377,20
		2022	1 230,32
		2023	1 185,75
		2024	1 691,39
13.	Акционерное общество "Омскэлектро"	2020	1 430,33
		2021	1 055 971,79
		2022	1 583 543,58
		2023	1 310 761,73
		2024	1 535 983,61
14.	Филиал Акционерного общества "Объединенная двигателестроительная корпорация" "Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова"	2020	1 459 139,91
		2021	714,59
		2022	868,07
		2023	416,89
		2024	479,55
15.	Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филиал Публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго")	2025	488,75
		2023	6 011 450,09
		2024	7 028 505,66
		2025	7 224 003,09
		2026	7 426 221,45
16.	Общество с ограниченной ответственностью "Сельхозэнерго"	2027	7 621 564,48
		2023	9 322,94
		2024	11 557,94
		2025	11 878,99
		2026	12 212,81
17.	Общество с ограниченной ответственностью "Завод строительных конструкций – I Электро"	2027	12 556,64
		2021	10 809,35
		2022	8 500,76
		2023	21 159,67
		2024	25 796,42
18.	Акционерное общество "Омский агрегатный завод"	2025	26 736,94
		2021	7 595,14
		2022	8 587,29
		2023	8 672,84
		2024	7 341,64
19.	Публичное акционерное общество "Сатурн"	2025	7 389,34
		2023	12 204,20
		2024	9 826,17
		2025	10 117,31
		2026	10 417,19
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосетевая компания"	2027	10 726,07
		2023	60 248,82
		2024	88 450,57
		2025	90 685,88
		2026	92 988,23

№ п/п	Наименование сетевой организации в Омской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
		2027	95 359,69
		2022	9 319,34
21.	ООО "Энергоцентр"	2023	7 746,84
		2024	9 403,52
		2025	9 446,94
		2026	9 491,18
		2027	9 491,18
22.	ООО "Газпромнефть-Энергосервис"	2023	681 490,45
		2024	698 243,20
		2025	714 772,69
		2026	730 378,24
		2027	747 520,66

подразделе ние Трансэнерг о - филиала открытого акционерно го общества "Российски е железные дороги"	2687 3,29	99,9 2	0,16 929	2616 2,49	102, 34	0,17171	5902, 30	102,5 0	0,11 594	5612, 01	109, 59	0,12 303	4569 ,23	108, 71	0,11 923	4439 ,63	115, 43	0,12 595	8028, 53	126, 68	0,14 542	12276, 74	117, 95	0,1 500	1227 6,74	117, 95	0,150 06
Публичное акционерно е общество "Росси Сибирь" ПАО "Росси Сибирь" - "Оксэнерг о") - Акционерн ое общество "Оксшина	1215 70,1 5	138, 97	0,39 460	1183 55,1 5	142, 33	0,397 95	1444 17,46	142,7 3	0,44 143	13731 7,83	150, 86	0,44 910	1324 57,9 4	156, 03	0,56 636	1286 97,2 3	154, 75	0,56 458	146593,38	174, 25	0,43 150	13364 5,07	164, 04	0,4 488	1336 45,0 7	164, 04	0,448 82
Акционерн ое общество «Оксэлект ро» - Акционерн ое общество "Оксский научно- исследоват ельский институт приборостр оения"	121570, 5	136, 87	0,45 364	11855,1 5	140, 18	0,45695	144417,4 6	140,4 1	0,44 518	137517,83	150, 12	0,45 489	132457,9 4	148, 96	0,46 271	128697,2 3	158, 16	0,47 191	146593,38	173, 55	0,53 158	133645,07	161, 56	0,5 144	133645,0 7	161, 56	0,514 46
Публичное акционерно е общество "Росси Сибирь" (филиал ПАО "Росси Сибирь" - "Оксэнерг о") - Акционерн ое	121570, 5	136, 87	0,45 364	11855,1 5	140, 18	0,45695	144417,4 6	140,4 1	0,44 518	137517,83	150, 12	0,45 489	132457,9 4	148, 96	0,46 271	128697,2 3	158, 16	0,47 191	146593,38	173, 55	0,53 158	133645,07	161, 56	0,5 144	133645,0 7	161, 56	0,514 46

общество "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерг о") - Закрытое акционерно е общество "Энергосер вис 2000"	7	<>	106, 62	0,24 762	6759 9,00	109, 10	0,250 11	51 829,3 9	107,9 7	0,22 884	49 281,7 2	116, 15	0,22 121	5543 9,71	116, 15	0,22 865	5386 6,15	122, 61	0,23 508	76 937,3 2	134, 97	0,29 336	71160, 70	126, 28	7116 0,70	0,2 727 3	126, 28	0,272 73
Публичное акционерно е общество "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерг о") - Общество с ограниченн ой ответствен ностью "Фирма "Ново - Троицк"	6943 5,82	<>	106, 62	0,24 762	6759 9,00	109, 10	0,250 11	51 829,3 9	107,9 7	0,22 884	49 281,7 2	116, 15	0,22 121	5543 9,71	116, 15	0,22 865	5386 6,15	122, 61	0,23 508	76 937,3 2	134, 97	0,29 336	71160, 70	126, 28	7116 0,70	0,2 727 3	126, 28	0,272 73
Акционерн ое общество "Омскэнерг о" - Общество с ограниченн ой ответствен ностью "Фирма "Ново - Троицк"	1964 14,2 8	<>	219, 76	0,99 767	2024 52,0 5	225, 09	1,413 84	8289 0,34	225,2 7	0,60 717	79688 ,85	240, 83	0,62 699	1159 86,9 7	239, 05	0,83 425	1085 06,2 6	253, 72	0,82 677	20684 8,90	278, 48	1,33 643	X	X	X	X	X	X

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 28 ноября 2022 года № 507/БТ

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической
энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года				1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года				1 полугодие 2023 года				2 полугодие 2023 года				1 полугодие 2024 года				2 полугодие 2024 года				1 полугодие 2025 года				2 полугодие 2025 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	ставка за кВт	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	
Публичное акционерное общество "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" – "Омскэнерго") – Филиал Акционерного общества "Объединенная	6426	178	0,54	6110	189	0,553	6049	188,6	0,61	58777	200	0,63	6517	219	0,43	6517	219	0,43	8413	206	0,45	8413	206	0,45	85746	214	0,46	857	214	0,46	857	214	0,46	857	214	0,46	857	214	0,46	
	3.17	31	206	3.92	49	05	6.02	2	859	1,4	44	9.80	38	121	9.80	38	121	121	2.12	71	076	2.12	71	076	24	98	371	46,2	98	4	46,2	98	4	46,2	98	4	46,2	98		

Примечание.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые сетевыми организациями, участвующими в процессе электроснабжения потребителей Омской области, для взаиморасчетов между парой смежных сетевых организаций, указанные в настоящем приложении к приказу, определены исходя из расходов сетевых организаций на содержание электрических сетей и расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу.

Приложение № 7
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 28 ноября 2022 года № 5207/67

Цены (тарифы)
на услуги по передаче электрической энергии для
Общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Энергосервис»,
обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2023 год	I полугодие 2024 года	II полугодие 2024 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2026 года	II полугодие 2026 года	I полугодие 2027 года	II полугодие 2027 года	
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпромнефть-Энергосервис», которые оплачиваются монопотребителем (группа компаний - АО «Газпромнефть-ОМПЗ», ООО «Газпромнефть-СМ», ООО «Газпромнефть-КС», ООО «Газпромнефть-Снабжение» и ООО «Газпромнефть-Центр») (тарифы указываются без учета НДС)											
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	289 077,72	296 195,46	296 195,46	303 229,23	303 229,23	309 861,93	309 861,93	317 146,24	317 146,24	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	18,04	18,88	18,88	19,64	19,64	20,42	20,42	21,24	21,24	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,41412	0,42472	0,42472	0,43511	0,43511	0,44499	0,44499	0,45579	0,45579	

Необходимая валовая выручка сетевой организации (без учета оплаты потерь), обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2023-2027 годы

№ 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	Год	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)
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1	ООО «Газпромнефть-Энергосервис»	2023	679 005,41	х	10,169
		2024	695 724,05	х	10,169
		2025	712 245,44	х	10,169
		2026	727 824,76	х	10,169
		2027	744 934,65	х	10,169