



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий текущему периоду (2019г.)	Показатели, утвержденные на текущий период (2020г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2021г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2022г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	8,233	11,688	18,42	18,438	18,457	18,475	18,494
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	52186,961	52193,657	52712,335	52771,483	52830,110	52889,375	52948,698
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего **	тыс. кВт·ч	1825,073	1916,327	2012,143	2112,750	2218,388	2329,307	2445,772
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	10,09	9,06	9,99	9,98	9,97	9,96	9,95
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	-	-	-	-	-	-	-
3.7. дата утверждения, номер приказа)***	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	99 406,38	89 735,42	121 308,73	113 620,30	118 255,84	123 037,47	127 987,82
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	58 732,17	61 673,63	78 726,88	80 888,36	84 123,90	87 488,85	90 988,41
в том числе:								
оплата труда		37 785,90	40 536,97	48 699,87	50 647,86	52 673,78	54 780,73	56 971,96
ремонт основных фондов		7 942,60	8 483,74	10 202,53	10 610,63	11 035,06	11 476,46	11 935,52
материальные затраты		9 294,70	10 403,21	14 639,95	15 225,55	15 834,57	16 467,95	17 126,67
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	40 674,21	28 412,57	31 537,91	32 731,94	34 131,94	35 548,62	36 999,41
4.3. Выплатные, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	2 198,48	9 602,78	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	7 086,72	6 870,39	9 736,39	10 297,39	11 039,04	11 771,04	12 509,76
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 92/1 от 28.12.2018 г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО "Промэлектросеть" на 2019-2020 годы"	Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 92/1 от 28.12.2018 г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО "Промэлектросеть" на 2019-2020 годы"					
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1005,19	1051,31	1051,31	1061,82	1072,44	1083,17	1094,00
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	58,43	58,66	74,88	76,18	78,44	80,77	83,17
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	71	71	81	81	81	81	81
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	44,35	47,58	50,10	52,11	54,19	56,36	58,61
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.	21.12.2018; 2019-2021гг.
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2020 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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 и части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок приборной электрической энергии, обеспечения функционирования технологической системы «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт в месяц	974 467,98	974 467,98	639 792,83	548 808,96	513 512,46	533 929,09	554 963,34	576 715,29	576 715,29	
ставка на оплату условного расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	57,28	57,28	288,35	332,24	346,81	362,06	377,93	394,51	394,51	
опережающий тариф	рублей/МВт·ч	1 921,37	1 719,25	1 883,85	2 403,67	2 285,02	2 377,32	2 472,59	2 571,27	2 571,27	
2. Для коммерческого оператора:											
2.1. Для гарантированных поставщиков:											
3.1. включение обязательной надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч										
3.2. включение обязательной надбавки для сетевых организаций, покрывающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч										
3.3. включение обязательной надбавки для прочих потребителей:											
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч										
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч										
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч										
4. Для генерирующих объектов:											
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/										
в том числе топливные составляющие	рублей/МВт										
4.2. цена на генерируемую мощность	рублей/МВт										
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал										
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал										
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:											
1,2-2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал										
2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал										
7,0-13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал										
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал										
4.3.3. тариф на отборный и регулирующий пар	рублей/Гкал										
4.4. двуставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал										
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал										
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал										
4.5. средний тариф на теплоэнергию, в том числе:											
всего	рублей/										
пар	рублей/										

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
 \*\* Значения с учетом организационных изменений в электроэнергетике.  
 \*\*\* Значения с учетом организационных изменений в электроэнергетике (мощности на закупочном этапе).  
 \*\*\*\* Значения в коммерческом операторе сетевой компании электроэнергетики (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Россети" формирует по произвольному количеству электрической и тепловой энергии на atomix сплиттах\* выполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам поставки в 9, 10, 12, 13 и 14 разделах 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заштрихованы.