

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021-2025 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Сокращенное наименование	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Место нахождения	Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4
Фактический адрес	Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4
ИНН	6143088237
КПП	201001001
Ф.И.О. руководителя	Каримов Ризван Алхазурович
Адрес электронной почты	ooo.promelectroset@gmail.com
Контактный телефон	8639 27 79 73
Факс	8639 27 79 74

II. Основные показатели деятельности организации

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.)
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	104 870,62	106 284,79	126 577,94	119 255,24	125 040,90	131 062,08	137 349,30
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	—	—	—	-	-	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	—	—	—	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	—	—	—	-	-	-	-
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	—	—	—	-	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					-	-	-	-

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							
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	8,233	11,688	8,488	8,496	8,505	8,513	8,522
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	52186,961	52193,657	52712,334	52771,482	52830,109	52889,374	52948,697
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1825,073	1916,327	2012,143	2112,750	2218,388	2329,307	2445,772
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,09	9,06	9,99	9,98	9,97	9,96	9,95
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-	-	-	-	-
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	101 051,40	89 735,42	107 120,90	98 924,67	103 795,47	108 862,83	114 153,40
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	56 505,57	61 673,63	64 757,32	67 995,18	71 394,94	74 964,69	78 712,92
	в том числе:								
	оплата труда		37 785,90	40 536,97	42 563,82	44 692,01	46 926,61	49 272,94	51 736,59
	ремонт основных фондов		7 942,60	8 483,74	8 907,93	9 353,32	9 820,99	10 312,04	10 827,64
	материальные затраты		7 068,10	10 403,21	10 923,37	11 469,54	12 043,02	12 645,17	13 277,43
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	44 545,83	28 412,57	29 674,62	30 929,49	32 400,53	33 898,14	35 440,48
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	2 198,48	11 247,80	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	10 958,34	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.)	56,21	58,66	61,60	64,04	66,57	69,21	71,95
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	71	71	71	71	71	71	71
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	44,35	47,58	49,96	52,46	55,08	57,83	60,72
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 (2022 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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 в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц														
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации оборота исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	974 467,98	974 467,98	639 792,83	639 792,83	1 051 689,69	1 051 689,69	970 250,57	970 250,57	1 017 006,22	1 017 006,22	1 065 591,52	1 065 591,52	1 116 261,44	1 116 261,44
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	57,28	57,28	288,35	288,35	332,24	332,24	346,81	346,81	362,06	362,06	377,93	377,93	394,51	394,51
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 821,37	1 719,25	1 817,36	1 883,85	2 161,41	2 161,41	2 034,33	2 034,33	2 130,90	2 130,90	2 231,28	2 231,28	2 335,98	2 335,98
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч														
3.2. величина сбытовой надбавки для сетей организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч														
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч														
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 топливная составляющая	рублей/														
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт														
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал														
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал														
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/														
вода	рублей/														
пар	рублей/														

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

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