

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Прионежская сетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ПСК»

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	АО «Прионежская сетевая компания»
Сокращенное наименование	АО «ПСК»
Место нахождения	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, 22
Фактический адрес	Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Новосулажгорская, 22
ИНН	1001013117
КПП	100101001
Ф.И.О. руководителя	Заворовский Михаил Игоревич
Адрес электронной почты	mail@psk-karelia.ru
Контактный телефон	8-(8142)-59-13-44
Факс	8-(8142)-56 77 23

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметрах
регулируемых

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2017	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2018	Предложения на расчетный период регулирования
					2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 557 435,59	2 378 968,80	2 873 755,94
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	565 788,97	721 764,98	1 035 950,38
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	670 413,96	883 508,74	1 146 322,19
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	274 703,08	515 523,50	721 295,53
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	22%	30%	36%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	164,85	-	160,17
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	890 210	853 894	866 547
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	425 720	-	421 910
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	абз. 11-13 п. 34 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 утратили силу. Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь) 17,10%, установлена решением Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам и опубликована на сайте: http://www.gov.karelia.ru в Приложении № 2 к протоколу Правления №258 от 24.12.2014г.		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утв. генеральным директором АО "ПСК" Маковичем В.А. 23.12.2016	Утв. И.о. генерального директора АО "ПСК" Заворовским М.И. 29.12.2017	Утв. И.о. генерального директора АО "ПСК" Заворовским М.И. 29.12.2017
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		2 203 902	1 980 295	2 455 656
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	968 556	824 468	880 083
	в том числе:				
	оплата труда		536 289	492 275	525 481
	ремонт основных фондов		189 347	180 504	192 680
	материальные затраты		125 114	49 989	53 361
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	495 496	428 631	582 324
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	302 568	315 748	386 035
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	437 283	411 448	607 215
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утв. Приказом Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №283 от 27.10.2016	Утв. Приказом Министерства строительства, ЖКХ и энергетики РК №283 от 27.10.2016	Отправлено предложение компании о корректировке ИП на 2019 год в Министерство строительства, ЖКХ и энергетики (исх.письмо №3949 от 28.02.2018, №5561 от 29.03.2018г.)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	25 579,93	25 576,21	27 352,03
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	37,86	32,24	32,18
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	905,79	1 042,00	1 042,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,34	-	42,03
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	83 700,00	83 700,00	83 700,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	356 229,03	268 462,80	168 958,85

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5
к приложению о размере цен
(тарифов), действующим с 1 января 2019 года

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год				Показатели, утвержденные на базовый период *2018 год			Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.07.2017	с 01.08.2017 по 31.10.2017	с 01.11.2017 по 31.12.2017	с 1 января по 31 марта 2018	с 1 апреля по 30 июня 2018	с 1 июля по 31 декабря 2018	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий										
1.1	на 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, осуществляемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.									
	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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, осуществляемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч									
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
	Физлиц ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелинг" - АО "Приморская сетевая компания"										
	двухставочный тариф										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	341 062,12	341 062,12	340 311,60	340 311,60	357 217,08	357 217,08	357 217,08	1 522 808,31	
		ВН								1 075 354,26	
		СН1								416 605,90	
		СН11								981 961,96	
		НН								1 687 618,33	
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч	730,03	750,13	611,85	611,85	643,97	483,88	544,29	585,78	
		ВН								35,62	
		СН1								107,61	
		СН11								224,74	
		НН								688,41	
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	3 467,12	3 813,27	3 635,34	3 635,34	3 240,00	3 073,81	3 528,49	3 820,95	
	АО "Приморская сетевая компания"-ООО "Охта Групп энерг"										
	двухставочный тариф										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	10 487,59	10 487,59							
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч	54,05	53,56							
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	2 324,57	2 941,31							
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч									
3	Для гарантирующих поставщиков										
3.1	визуальная оценка надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч									
3.2	визуальная оценка надбавки для тарифной группы потребителей "отечественные организации, потребляющие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч									
3.3	доходность продаж для прочих потребителей	процент									
	менее 150 кВт	процент									
	от 150 кВт до 670 кВт	процент									
	от 670 кВт до 10 МВт	процент									
	не менее 10 МВт	процент									
4	Для генерирующих объектов	процент									
4.1	цена на электрическую энергию	руб./гВтч кВт ч									
	в том числе топливная составляющая	руб./гВтч кВт ч									
4.2	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.									
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал									
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал									
4.3.2	тариф на отборный пар давлением	руб./Гкал									
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал									
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал									
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал									
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал									
4.3.3	тариф на острый и регулируемый пар	руб./Гкал									
4.4	двухставочный тариф на тепловую энергию										
4.4.1	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц									
4.4.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал									
4.5	средний тариф на теплоснабжение, в том числе:	руб./куб. метра									
	вода	руб./куб. метра									
	пар	руб./куб. метра									

* Базовый период - год, по осуществлению расчетов по тарифам.