

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

---

Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
МП ЗР «Севержилкомсервис»

---

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное предприятие Заполярного района "Севержилкомсервис"
Сокращенное наименование	МП ЗР «Севержилкомсервис» МП ЗР «СЖКС»
Место нахождения	166000 Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б
Фактический адрес	166000 Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б
ИНН	8300010685
КПП	298301001
Ф.И.О. руководителя	Калашников Сергей Леонидович
Адрес электронной почты	ogks@atnet.ru; econ@sgks.ru
Контактный телефон	8 (81853) 4-35-43, 4-29-60, 4-03-46
Факс	8(81853) 4-29-60

Приложение № 2  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	576 729	587 074	650 000
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-73 131	-25 983	500
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-14 347	1 306	1 300
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	-2,5	0,2	0,2
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	11 444	11 444	11 444
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>1</sup>	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей			
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц <sup>5</sup>	у.е.			
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	699	700	700
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,7	49,2	54,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	620 546	620 546	620 546
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор МП ЗР  
"Севержилкомсервис"



Калашников С.Л.

Приложение № 3  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		19 722	20 038	20 038
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	11 444	11 612	11 612
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 277	5 910	5 910
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 167	5 701	5 701
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	11 444	11 612	11 612
1.1.5.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 277	5 910	5 910
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 167	5 701	5 701
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

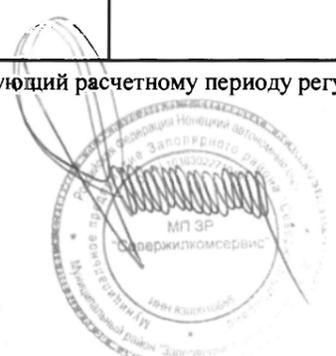
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.б.б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	8 278	8 426	8 426
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	8 278	8 426	8 426
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 697	4 671	4 671
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 581	3 755	3 755
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		4 298	4 298	4 298
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	3 948	3 948	3 948
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	350	350	350
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		4 658	4 658	4 658
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	3 948	3 948	3 948
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	710	710	710
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	4 658	4 658	4 658
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	610 000	613 057	615 000
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	196	200	200
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47	55	63
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	7 630	9 629	9 000
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0	0	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-14 347	1 306	1 300

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-2	0,2	0,2
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор МП ЗР  
"Севержилкомсервис"



Калашников С.Л.

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
	<i>Для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, и приравненных к нему потребителей (с учетом НДС)</i>							
	Одноставочный тариф	руб./кВт.час.	3,23	3,40	3,40	3,56	3,56	4,09
	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
	- ночная зона	руб./кВт.час.	1,80	1,93	1,93	2,04	2,04	2,35
	- полупиковая зона	руб./кВт.час.	3,23	3,40	3,40	3,56	3,56	4,09
	- пиковая зона	руб./кВт.час.	4,20	4,42	4,42	4,63	4,63	5,32
	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
	- ночная зона	руб./кВт.час.	1,80	1,93	1,93	2,04	2,04	2,35
	- дневная зона (пиковая и полупиковая зона)	руб./кВт.час.	3,71	3,91	3,91	4,09	4,09	4,70
	<i>Для прочих потребителей</i>							
	Одноставочный тариф	руб./кВт.час.	32,64	33,56	32,89	33,95	33,95	39,04
	Трехставочный тариф							
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.						
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.мес.						
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
	- ночная зона	руб./кВт.час.	15,00	15,04	14,34	14,76	14,76	16,97
	- полупиковая зона	руб./кВт.час.	32,64	33,56	32,89	33,95	33,95	39,04
	- пиковая зона	руб./кВт.час.	52,58	54,50	53,86	55,64	55,64	63,99
	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
	- ночная зона	руб./кВт.час.	15,00	15,04	14,34	14,76	14,76	16,97
	- дневная зона (пиковая и полупиковая зона)	руб./кВт.час.	38,84	40,07	39,41	40,69	40,69	46,79
	<i>Для сельхозтоваропроизводителей</i>				с 01.03.2018			
	Одноставочный тариф	руб./кВт.час.	-	-	15,00	15,75	15,75	18,11

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	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	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие 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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в						
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в	руб./куб.						
	вода	руб./куб.						
	пар	руб./куб.						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор МП ЗР  
"Севержилкомсервис"



Калашников С. Л.