

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Заринская городская электрическая сеть", ООО
"Заринская горэлектросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Генеральный директор



Е.В. Горохова

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Заринская городская электрическая сеть"
Сокращенное наименование	ООО "Заринская горэлектросеть"
Место нахождения	659100, Алтайский край, г.Заринск, ул.Молодежная, 17
Фактический адрес	659100, Алтайский край, г.Заринск, ул.Молодежная, 17
ИНН	2205010540
КПП	220501001
Ф.И.О. руководителя	Горохова Елена Владиславовна
Адрес электронной почты	mail@zges22.ru
Контактный телефон	(38595) 7-60-69
Факс	(38595) 4-14-73

Генеральный директор



Е.В. Горохова

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	тыс. кВт·ч	124970	128000	126400
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	59616	58346	59600
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	59616	58346	59600
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	29680	29292	29673
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	29936	29054	29927
	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	13932	13950	14000
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	13932	13950	13700
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6893	7150	6690
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7039	6800	7010
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	29005	28726	29210
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	29005	28726	29210
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14385	13752	14571
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14620	14974	14639

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	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
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	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
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	16311	15100	16300
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	16311	15100	16300
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8233	8100	8227
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8,078	7000	8073
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	367	570	390
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждалась	не утверждены
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	367	570	390
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	169	290	185
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	198	280	205

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	46513	51014	47992
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	25533	27834	25396
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12694	13320	13141
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12839	14514	12255
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	15821	17314	17430
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7574	8582	8596
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8247	8733	8834
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5159	5866	5166
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2451	2738	2456
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2708	3129	2710
	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	18841	18640	18808
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	9309	9190	9353
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	9532	9450	9455
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		30,636	не подлежит утверждению	30,636
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	29,859	не подлежит утверждению	29,859
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,777	не подлежит утверждению	0,777
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,763	не подлежит утверждению	0,763
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,013	не подлежит утверждению	0,013
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	не подлежит утверждению	-
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001

3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		31735	не подлежит утверждению	31735
	в том числе:				0
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	30175	не подлежит утверждению	30175
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1560	не подлежит утверждению	1560
	менее 150 кВт	штук	1530	не подлежит утверждению	1530
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	29	не подлежит утверждению	29
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	не подлежит утверждению	1
	не менее 10 МВт	штук	0	не подлежит утверждению	0
4.	Количество точек подключения	штук	31735	не подлежит утверждению	31735
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	20739	9627,878	23889
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	20	24
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,17	26,54	32,49
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не подлежит утверждению		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	138,365	0,00	138,365
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	В связи стем, что ООО "Заринская горэлектросеть" формирует и представляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам деятельности)	В связи стем, что ООО "Заринская горэлектросеть" формирует и представляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам деятельности)	В связи стем, что ООО "Заринская горэлектросеть" формирует и представляет бухгалтерскую отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без разделения по видам деятельности)
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	отрицательное значение	0,00	0,58

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа не утверждалась
-----	--	--	--

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

Генеральный директор



Е.В. Горохова

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
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	105,449	105,449	105,449	107,831	107,831	441,365
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	35,86	21,84	21,84	202,48	202,48	259,787
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	20,83	23,1	23,1	22,65	22,65	22,53
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	19,61	21,75	21,75	21,33	21,33	21,22
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,45	13,81	13,81	13,54	13,54	13,47
	не менее 10 МВт	процент	6,66	7,38	7,38	7,24	7,24	7,20

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



Е.В. Горохова