

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 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	ms@zarseti.ru
Контактный телефон	(8 38595) 7-60-69
Факс	(8 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	125183	127820	128000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт.ч	59223	59000	59000
1.1.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт.ч	59223	59000	59000
	первое полугодие	тыс. кВт.ч	29778	30390	29620
	второе полугодие	тыс. кВт.ч	29445	28610	29380
	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	13896	13950	13950
1.1.1.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт.ч	13896	13950	13950
	первое полугодие	тыс. кВт.ч	6941	7150	7020
	второе полугодие	тыс. кВт.ч	6955	6800	6930
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт.ч	29281	29380	29380

1.1.2.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	29281	29380	29380
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14732	14850	14750
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14549	14530	14630
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.А.	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.Б.	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.А.	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.Б.	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	15611	15100	15100
1.1.5.А.	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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	15611	15100	15100
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7874	8100	7570

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7737	7000	7530
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	435	570	570
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	435	570	570
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	231	290	280
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	204	280	290
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	47000	49800	49950
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	25000	25600	25650
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12500	12600	12600
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12500	13000	13050
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	16000	17000	17000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8000	8100	81000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8000	8900	8900
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	6000	7200	7300
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2600	3450	3410
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3400	3750	3890
	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	18960	19020	19050
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	9345	9530	9390
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	9615	9490	960
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:		30,791	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,022	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением

2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,768	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,754	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,013	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		31875	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	в том числе:			не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	30072	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1803	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	менее 150 кВт	штук	1772	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	30	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
	не менее 10 МВт	штук	-	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
4.	Количество точек подключения	штук	31875	не подлежит утверждению	Общество не выходит с предложением
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	16243	9 814,80	Общество не выходит с предложением
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				Общество не выходит с предложением
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	20	Общество не выходит с предложением
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31683	26545	Общество не выходит с предложением

6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет	нет	Общество не выходит с предложением
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	331,37	0,00	Общество не выходит с предложением
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	28461,21	0,00	Общество не выходит с предложением
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	268,4	0,00	Общество не выходит с предложением
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	234,79	0,00	Общество не выходит с предложением
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,08%	0,00	Общество не выходит с предложением
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа не представлялась		

* 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
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 техно	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 энергетическ	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	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	98,695	98,695	105,449	105,449	Общество не выходит с предложением	Общество не выходит с предложением
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	44,98	157,396	35,86	35,86	Общество не выходит с предложением	Общество не выходит с предложением
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	20,84	20,83	20,83	23,1	Общество не выходит с предложением	Общество не выходит с предложением
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	19,63	19,61	19,61	21,75	Общество не выходит с предложением	Общество не выходит с предложением
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,46	12,45	12,45	13,81	Общество не выходит с предложением	Общество не выходит с предложением
	не менее 10 МВт	процент	6,66	6,66	6,66	7,38	Общество не выходит с предложением	Общество не выходит с предложением
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 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 редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						

4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор




Е.В. Горохова