

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

(передача
электрической
энергии) на

2022

ГОД

(расчетный период регулирования)

Общества с ограниченной ответственностью «Энергошаля»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергошаля»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья»**

Сокращенное наименование **ООО «Энергошалья»**

Место нахождения **620146, г. Екатеринбург, ул. Амундсена, 45-2**

Фактический адрес **620146, г. Екатеринбург, ул. Амундсена, 45-2**

ИНН **6657003023**

КПП **667101001**

Ф.И.О. руководителя **Домрачев Павел Николаевич, директор**

Адрес электронной почты **energoshalya@mail.ru, en_shal@mail.ru**

Контактный телефон **905-800-64-53**

Факс **(343 58) 2-11-27**

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

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 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	264871	227893,66	312453,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	51427	20215	21491,33
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	64232,99	31684,18	33774,12
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	41141,6	16172	17193,06
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	19%	9%	7%
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	59,382	79,18	71,399
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	373 669	458 423	425 265
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	18 404		49,863
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,049	10,049	10,049
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Директором ООО "Энергосаля" 25.03.2019 г. Приказ № 4-А	Утверждена Директором ООО "Энергосаля" 25.03.2019 г. Приказ № 4-А	Утверждена Директором ООО "Энергосаля" 25.03.2019 г. Приказ № 4-А
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложения на 2022 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		213971,46	227893,66	312453,7
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	106518,9	102676,53	121733,82
	в том числе:				
	оплата труда		42006	57716,9	68429,46
	ремонт основных фондов		36289,18	17259,11	20462,49
	материальные затраты		22963,17	18589,48	22039,79
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	107143,66	86128,48	139209,28
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		39088,65	-10415,36
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	13041	16172	17006
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Правительства Свердловской области от 24.07.2019г. №272	Распоряжение Правительства Свердловской области от 24.07.2019г. №272	Распоряжение Правительства Свердловской области от 24.07.2019г. №272
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	3688,507	3955,357	4861,833
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	28,88	25,96	25,04
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	66	-	-
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,04	-	-
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение на 2019-2022 годы от 12.03.2019	Отраслевое тарифное соглашение на 2019-2022 годы от 12.03.2019	Отраслевое тарифное соглашение на 2019-2022 годы от 12.03.2019
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	564		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

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 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложения на 2022 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	245072	245072	239844	239844	364680	364680
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	298	298	308	308	322	322
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	837	881	791	821	1056	1056