

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по передаче э/э на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Объединенные электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Объединенные электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Объединенные электрические сети»

Сокращенное наименование АО "Объединенные электрические сети"

Место нахождения 153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15

Фактический адрес 153006, Российская Федерация, город Иваново, улица Новая, дом 15

ИНН 3706016431

КПП 370201001

Ф.И.О. руководителя Смирнов Борис Вячеславович

Адрес электронной почты upr1@oes37.ru

Контактный телефон 8 (4932) 93-66-59

Факс 8 (4932) 93-66-84

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации		X	X	X
1.1.	Выручка	тыс. рублей	751 170,49	687 353,74	1 605 639,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-81 813,18	-3 733,19	155 527,70
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	78 688,25	103 932,65	251 217,05
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-89 941,12	13 322,08	81 232,61
2.	Показатели рентабельности организации		X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-10,89	-0,54	9,69
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		X	X	X
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	85,02	81,87	117,792
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	338 688,897	327 150,505	470 697,201
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	178 783,44	175 874,79	247 669,25
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,27% постановление ДЭиТ Ивановской области от 29.12.2016 года №127-э/1	8,06% постановление ДЭиТ Ивановской области от 29.12.2021 года №60-э/2	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральным директором АО "Объединенные электрические сети" приказом от 10.10.2022		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	766 775,23	575 552,67	1 427 794,09
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· *****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	472 933,18	385 730,51	881 067,15
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	254 742,58	277 296,32	460 494,72

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	114 583,95	54 361,06	85 776,29
	материальные затраты	тыс. рублей	22 070,17	39 243,55	264 576,19
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***, *****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	293 487,57	219 934,91	498 869,16
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет:	тыс. рублей	354,48	-30 112,75	47 857,78
4.3.1.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. рублей	0,00	3 713,99	18 941,33
4.3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	0,00	5 626,99	16 463,20
4.3.3.	Недополученны по независящим причинам доход на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. рублей	0,00	37,76	0,00
4.3.4.	Недостаток выручки в сумме по котловым и индивидуальным тарифам за предыдущий период регулирования	тыс. рублей	0,00	5 918,42	0,00
4.3.5.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. рублей	0,00	-22 293,10	0,00
4.3.6.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. рублей	0,00	-31 121,89	0,00
4.3.7.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	0,00	7 724,52	12 025,27

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
4.3.8.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, полученной сетевой организацией в результате мероприятий по сокращению объема используемых ресурсов для учета в составе НВВ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №2184 от 21.12.2020	тыс. рублей	354,48	280,57	427,98
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	168 629,36	90 610,57	166 566,20
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДЭиТ Ивановской области от 28.10.2016 № 140/3-п; Постановление №43-ип(э)/5 от 31.10.2019 ; Постановление №46-ип(э)/2 от 13.10.2020	Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.10.2021 № 46-ип(э)/1 "Об утверждении инвестиционной программы АО "Объединенные электрические сети" на период 2022-2026 г.г.. Постановление 39-ип(э)/3 от 07.10.2022	
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	18 093,07	18 099,99	25 749,67
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	26,14	21,31	34,22
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		X	X	X
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	418	420	658
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,79	55,02	58,32
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	457 951	457 951	457 951
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 174 091,00	1 209 992,65	1 210 113,65
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
1.1.	населению и приравненным к	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	в том числе:	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.1.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.1.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.1.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.2.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.3.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.4.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.5.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.5.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.5.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.	потребители, приравненные к	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.2.	потребителям, за исключением	тыс. кВт·ч	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт·ч	X	X	X
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	X	X	X
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	X	X	X
2.	Количество обслуживаемых		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
2.1.	с населением и приравненным к	тыс. штук	X	X	X
2.2.	с потребителями, за	тыс. штук	X	X	X
	менее 670 кВт	тыс. штук	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	X	X	X
	не менее 10 МВт	тыс. штук	X	X	X
2.3.	с сетевыми организациями,	тыс. штук	X	X	X
3.	Количество точек учета по		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
3.1.	по населению и приравненным к	штук	X	X	X
3.2.	по потребителям, за	штук	X	X	X
	менее 670 кВт	штук	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	X	X	X
	не менее 10 МВт	штук	X	X	X
4.	Количество точек подключения	штук	X	X	X
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	X	X	X
6.	Показатели численности		X	X	X
6.1.	Среднесписочная численность	человек	X	X	X
6.2.	Среднемесячная заработная	тыс. рублей на человека	X	X	X
6.3.	Реквизиты отраслевого		X	X	X
7.	Проценты по обслуживанию	тыс. рублей	X	X	X
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	X	X	X
9.	Необходимые расходы из	тыс. рублей	X	X	X
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	X	X	X
11.	Рентабельность продаж	процент	X	X	X
12.	Реквизиты инвестиционной		X	X	X
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	X	X	X
2.	Среднегодовое значение	МВт	X	X	X
3.	Производство электрической	млн. кВт·ч	X	X	X
4.	Полезный отпуск электрической	млн. кВт·ч	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
5.	Отпуск тепловой энергии с	тыс. Гкал	X	X	X
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	X	X	X
7.	Необходимая валовая выручка -	млн. рублей	X	X	X
	в том числе:		X	X	X
7.1.	относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X
7.2.	относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X
7.3.	относимая на тепловую	млн. рублей	X	X	X
8.	Топливо - всего		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
8.1.	топливо на электрическую	млн. рублей	X	X	X
	удельный расход условного	г/кВт·ч	X	X	X
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	X	X	X
	удельный расход условного	кг/Гкал	X	X	X
	реквизиты решения по		X	X	X
9.	Амортизация	млн. рублей	X	X	X
10.	Показатели численности		X	X	X
10.1.	среднесписочная численность	человек	X	X	X
10.2.	среднемесячная заработная	тыс. рублей на человека	X	X	X
10.3.	реквизиты отраслевого		X	X	X
11.	Расходы на производство -	млн. рублей	X	X	X
	в том числе:		X	X	X
11.1.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
11.2.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
11.3.	относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X
12.	Объем перекрестного		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
12.1.	от производства тепловой	млн. рублей	X	X	X
12.2.	от производства электрической	млн. рублей	X	X	X
13.	Необходимые расходы из		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
13.1.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
13.2.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
13.3.	относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X
14.	Капитальные вложения из		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
14.1.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
14.2.	относимые на электрическую	млн. рублей	X	X	X
14.3.	относимые на тепловую	млн. рублей	X	X	X
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	X	X	X
16.	Рентабельность продаж	процент	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		X	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)		Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *		Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		X	X	X	X	X	X
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		X	X	X	X	X	X
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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
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, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		X	X	X	X	X	X
двухставочный тариф:		X	X	X	X	X	X
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	734 442,15	769 595,03	569 689,43	602 933,07	975 213,23	1 047 596,27
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	298,62	320,34	339,84	343,76	364,78	391,86
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2,4858	2,6666	2,0506	2,1544	3,2933	3,5378
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3. Для гарантирующих поставщиков:		X	X	X	X	X	X
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	X	X	X	X	X	X
4. Для генерирующих объектов:		X	X	X	X	X	X
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	X	X	X	X	X	X
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	X	X	X	X	X	X

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

Генеральный директор

Б.В.Смирнов