

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
(в ред. постановления правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

по передаче э/э на 2025 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 (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	936 705,04	1 066 396,31	1 362 025,77
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 008,34	30 674,59	171 504,64
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	177 225,83	129 015,85	178 734,48
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	44 648,44	380,93	402,72
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	2,35	2,88	12,59

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	117,79	128,88	139,573
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	477 148,525	514 996,124	557 738,212
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	243 042,26	267 845,28	290 060,83
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	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 09.08.2021 (с учетом изменений в редакции от 29.12.2023г.)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	754 926,13	856 538,20	1 125 334,46
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	458 525,18	538 229,77	569 029,21
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	355 831,36	386 925,92	409 067,21
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	44 444,99	75 852,81	80 193,38
	материальные затраты	тыс. рублей	41 351,22	54 758,56	57 892,05

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **-****;	тыс. рублей	296 400,95	316 673,98	431 154,96
	неподконтрольные расходы *** - всего ***				
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-49 146,33	62 325,12
4.3.1.	недополученная амортизация в тарифе 2024 года	тыс. рублей	0,00	0,00	8 044,63
4.3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. рублей	0,00	16 332,40	18 181,20
4.3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением	тыс. рублей	0,00	0,00	6 820,49
4.3.4.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	0,00	6 906,63	4 958,97
4.3.5.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, полученной сетевой организацией в результате	тыс. рублей	0,00	1 072,38	1 080,80
4.3.6.	Корректировка 2024 года (в целях сглаживания изменения тарифов 23239,03 будет учтено в 2025 году (абз. 11 п. 7 Основ)	тыс. рублей	0,00	0,00	23 239,03
4.3.7.	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (НВВ на потери, ф 8 МУ 98-э)	тыс. рублей	0,00	-5 018,03	0,00
4.3.8.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год	тыс. рублей	0,00	-9 878,30	0,00
4.3.9.	Корректировка по п. 7 Основ ценообразования ПР за 2017-2021 г.	тыс. рублей	0,00	-34 250,00	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	129 269,38	128 634,92	173 839,21
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области № 46-ип(э)/1 от 22.10.2021 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы",	Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской обл. № 27-ип(э)/1 от 21.07.2023 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Объединенные электрические сети" на 2022 - 2026 годы (в части 2024 года)"	
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	24 735,52	27 442,74	28 267,53
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,54	19,61	20,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		X	X	X
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	456	483	483
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,03	66,76	70,58
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	1 544 869	1 575 535	1 606 428
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
1.1.	населению и приравненным	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.A.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
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
	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	тыс. кВт·ч	X	X	X
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	X	X	X

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
1.1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной	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.Б.	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.А.	в пределах социальной	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.Б.	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.А.	в пределах социальной	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.Б.	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.А.	в пределах социальной	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.Б.	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	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.А.	в пределах социальной	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.Б.	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	тыс. кВт·ч	X	X	X
	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

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
	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	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	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	штук	X	X	X
5.	Необходимая валовая	тыс. рублей	X	X	X
6.	Показатели численности		X	X	X
6.1.	Среднесписочная	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	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	млн. кВт·ч	X	X	X
4.	Полезный отпуск	млн. кВт·ч	X	X	X
5.	Отпуск тепловой энергии с	тыс. Гкал	X	X	X
6.	Отпуск тепловой энергии в	тыс. Гкал	X	X	X
7.	Необходимая валовая	млн. рублей	X	X	X
	в том числе:		X	X	X
7.1.	относимая на электрическую	млн. рублей	X	X	X

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
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	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	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	млн. рублей	X	X	X
11.2.	относимые на	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	млн. рублей	X	X	X
13.	Необходимые расходы из		X	X	X
	в том числе:		X	X	X
13.1.	относимые на	млн. рублей	X	X	X
13.2.	относимые на	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	млн. рублей	X	X	X
14.2.	относимые на	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
17.	Реквизиты инвестиционной		X	X	X

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый (2024) период *		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
		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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, 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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом	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	534 076,82	534 076,82	535 241,37	573 728,88	657 079,73	687 373,23
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт ч	371,93	391,83	389,10	427,22	415,03	434,16
одноставочный тариф	рублей/МВт ч	1,9139	2,0163	1,9965	2,1502	2,3882	2,4983
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, поставляющих электрическую энергию для компенсации потерь	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/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	X	X	X	X	X	X
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
вода	рублей/ куб. метр	X	X	X	X	X	X
пар	рублей/ куб. метр	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