

Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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

Акционерное общество «Вичугская городская электросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Вичугская городская электросеть"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Вичугская городская электросеть»

Сокращенное наименование АО "Вичугская городская электросеть"

Место нахождения 155334, Ивановская обл., г. Вичуга, ул. Ленинградская, д.26

Фактический адрес 155334, Ивановская обл., г. Вичуга, ул. Ленинградская, д.26

ИНН 3701006119

КПП 370101001

Ф.И.О. руководителя Луховской Герман Станиславович

Адрес электронной почты venergo@mail.ru

Контактный телефон 8(49354)2-34-46

Факс 8 (49354)2-22-39

II. Основные показатели деятельности организации

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)
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	103 315,20	117 544,82	122 423,99
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 123,54	5 077,94	7 588,80
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1 566,33	3 098,86	6 251,05
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 290,76	374,44	4 419,34

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.	Показатели рентабельности организации		X	X	X
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-2,06	4,32	6,20
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	14,94	9,38	14,93
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	59 694,36	59 024,83	59 644,29
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	32 356,96	32 133,19	32 356,96
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,65% ДЭиТ Ивановской области Постановление N 64-э/3 от 01.12.2020		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена генеральным директором ОАО "Вичугская городская электросеть" 01.02.2020г.		
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	76 989,13	83 874,57	87 406,93

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	38 600,69	41 367,94	40 874,01
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	33 210,91	28 078,26	27 743,00
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 439,92	5 851,00	6 977,13
	материальные затраты	тыс. рублей	1 797,46	2 407,44	2 378,69
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	38 388,44	37 993,22	43 242,08
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет:	тыс. рублей	0,00	4 513,41	3 290,85
4.3.1.	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. рублей	0,00	1 982,03	1 729,99
4.3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс. рублей	0,00	-37,94	1 560,85
4.3.3.	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. рублей	0,00	158,47	0,00
4.3.4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. рублей	0,00	3 072,54	0,00
4.3.5.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества	тыс. рублей	0,00	910,44	0,00
4.3.6.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. рублей	0,00	-1 572,13	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 724,43	2 674,88	1 831,71
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	х	ДЭиТ Ивановской области Постановление №43-ип(э)/4 от 01.10.2020		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3 049,21	2 927,01	2 927,25
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,66	14,13	13,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	Х	Х	Х	Х
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	68	89	89
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,70	26,29	25,98
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Х	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2021-2023г.г. от 15.12.2020 № 5/4-	н/д	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 915	10 915	10 915
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	34 129,00	34 811,58	35 507,81
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска		Х	Х	Х
	в том числе:		Х	Х	Х
1.1.	населению и приравненным	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
1.1.А.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	в том числе:	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
1.1.1.	население, проживающее в	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
1.1.1.А.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	Х	Х	Х

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)
	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	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	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	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	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	тыс. кВт·ч	X	X	X
1.1.6.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
1.1.6.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	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
	второе 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)
	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 плата на одного работника	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 (2021)	Показатели, утвержденные на базовый (2022) период *	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
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 плата на одного работника	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 (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	683 472,95	704 564,09	741 295,05	750 125,83	772 500,92	781 703,28
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	1 061,51	1 104,31	455,48	569,35	1 151,44	1 197,87
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2,3273	2,4211	1,8341	2,0380	2,5885	2,6929
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

Луховской Г.С.