

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии

на 2021-2025 в части корректировка на 2022-2025гг.
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО "Кинешемская ГЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование **Открытое акционерное общество "Кинешемская городская электросеть"**

Сокращенное наименование **ОАО "Кинешемская ГЭС"**

Место нахождения **Ивановская обл., г.Кинешма, ул.Высокая, д.1**

Фактический адрес **Ивановская обл., г.Кинешма, ул.Высокая, д.1**

ИНН **3703015172**

КПП **370301001**

Ф.И.О. руководителя **Сироткин Сергей Леонидович**

Адрес электронной почты **kinges@inbox.ru**

Контактный телефон **8(49331) 5-76-63, 5-73-02**

Факс **8(49331)5-67-07**

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год
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	125 553,00	146 119,51	213 988,94	205 616,96	212 721,04	219 996,72
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 051,16	4 855,10	3 740,97	3 831,37	3 931,36	4 035,29
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2 821,93	11 174,89	10 374,60	10 374,60	10 374,60	10 374,60
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-12 635,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-10,39	3,32	1,75	1,86	1,85	1,83
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	20,549	20,292	20,31	20,31	20,31	20,31

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	108496,167	11395,455	111905	111905	111905	111905
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	32286,079	32395,5	32340,6	32340,6	32340,6	32340,6
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	Постановление Департамента Э и Т №63-э/7 от 31.12.2015г. СН1-2,47/ СН2- 6,48/ НН - 12,76	12,39%	12,39%	12,39%	12,39%	12,39%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"21.01.2016	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020	на 2021-2025 гг утверждена генеральным директором ОАО "Кинешемская ГЭС"03.03.2020
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	76 437,27	86 461,77	146 396,70	134 239,55	137 346,50	140 401,20

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период 2022 год	Предложения на расчетный период 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год	Предложения на расчетный период 2025 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	49692,49	57397,36	97800,8	95652,36	98667,51	101710,75
в том числе:							
оплата труда	тыс. рублей	39585,47	37079,15	67327,1	67523,8	67718,7	67718,7
ремонт основных фондов	тыс. рублей	2621,96	4262,64	4546,77	4728,64	4917,78	5114,5
материальные затраты	тыс. рублей	1993,86	2111,97+889,91	4214,06	4338,79	4467,22	4599,45
Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	26744,78	32488,57	44324,86	38587,19	38678,98	38690,45
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-3424,16	4271,04	x	x	x
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	12724,01	0	0	0	0	0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области приказ № 90/1-п от 14.08.2015г. На 2016-2020гг., корректировка ИПР на 2020гг. утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №43-ип(э)/2 от 31.10.2019	ИПР на плановый период 2021-2025 годы не утверждалась уполномоченным органом регулирования Ивановской области.				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	4627,523	2483,62	4627,523	4627,523	4627,523	4627,523
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	10,738	23,110	21,135	20,670	21,322	21,980
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	113,1	106	149	149	149	149
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29167,0	29150,3	37655,0	37765,0	37874,0	37874,0
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Зарегистрировано 19.12.2017 г. Регистрационный номер N 5/4-ОТС, с 01.01.2018 по 31.12.2020г.	Зарегистрировано 15.12.2020 г. Регистрационный номер N 5/4-ОТС, с 01.01.2021 по 31.12.2023г.				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год	Предложения на расчетный период 2022 год	Предложения на расчетный период 2023 год	Предложения на расчетный период 2024 год	Предложения на расчетный период 2025 год
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	17072	17072	17072	17072	17072	17072
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей- коэфф.	0,82	0,82	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:													
1.2. услуги по передаче электрической энергии**:													
двухставочный тариф:													
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	300 514,76	300 514,76	355 073,30	355 073,30	610 022,25	591 329,28	559 364,49	542 223,83	572 310,85	554 773,48	585 039,55	567 112,13
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	429,7202	742,9862	516,2900	531,5100	603,8854	604,1477	637,7030	637,9800	673,4144	673,7068	711,1256	711,4344
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	x	x	1 264,880	1 301,490	1 912,108	1 912,371	1 837,288	1 837,565	1 900,763	1 901,056	1 965,772	1 966,081