

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "Группа "Илим" (АО "Группа "Илим")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал Акционерного общества "Группа "Илим" в г.Коряжме (Филиал АО "Группа "Илим" в г.
Коряжме)

I. Информация об организации

Акционерное общество «Группа «Илим»

Полное наименование (Филиал Акционерного Общества «Группа «Илим» в г. Коряжме)

Сокращенное наименование АО «Группа «Илим» (Филиал АО «Группа «Илим» в г. Коряжме)

Место нахождения Российская Федерация, 191025, Санкт-Петербург, ул. Марата, 17

Фактический адрес 165651, Архангельская область, г. Коряжма, ул. им. Дыбцына, д. 42

ИНН 7840346335

КПП 290502001

Директор филиала АО «Группа «Илим» в г. Коряжме

Ф.И.О. руководителя Кривошапкин Сергей Николаевич

Адрес электронной почты postoffice@krm.ilimgroup.ru

Контактный телефон (81850) 4-51-03

Факс (81850) 3-48-62

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 год
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт	353	353	353
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	51	57	51
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1564	1513	1564
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1356	1306	1356
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6445	6318	6445
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6038	6318	6038

7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	538	598	657
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	46	38	61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	491	559	596
8.	Топливо - всего		6098	6135	6842
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1760	1762	2050
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	309,76	299,99	309,76
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4337	4374	4793
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	173,69	175,84	173,69
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		нет	нет	нет
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	9818	8528	12250
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3291	2849	4704
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	6526	5679	7547
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-

13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-47	6,37	83
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-9%	1%	13%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		нет	нет	нет

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 год	
		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:		-	-	-	-	-	-
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:		-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:		-	-	-	-	-	-
двухставочный тариф:		-	-	-	-	-	-
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3. Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1260	1260	1260	1440	1440	1590
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1260	1260	1260	1440	1440	1590
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	563980	563980	563980	654650	654650	2203798
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-

4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
вода	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-

* 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).

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.