

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 год
(расчетный период регулирования)

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Управление энергетики и водоснабжения»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГУП «УЭВ»

I. Информация об организации

Полное наименование Федеральное государственное унитарное предприятие
«Управление энергетики и водоснабжения»

Сокращенное наименование ФГУП «УЭВ»

Место нахождения Новосибирская область, 630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, д. 17

Фактический адрес Новосибирская область, 630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, д. 17

ИНН 5408183046

КПП 540801001

Ф.И.О. руководителя Бурденко Дмитрий Николаевич

Адрес электронной почты ueiv@uev.ru

Контактный телефон 8 (383) 326-98-16

Факс 8 (383) 326-99-26

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
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	309 002,0	305 986,6	387 674,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	6 460,9	4 791,4	10 758,9
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	2,1	1,6	2,8
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	69,110	61,092	66,589
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	419 998	420 200	420 200
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии *** (нормативные потери)	процентов	6,90	7,41	7,41
3.6.1.	Фактический процент потерь электроэнергии в электросетях от всего отпуска в сеть	процентов	10,80	7,41	7,41
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Врио директора ФГУП "УЭВ" А.Г. Филичевым 28.02.2019 г.		
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	62 610,8	75 603,0	104 626,1

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
	в том числе:				
	оплата труда (без ремонт. персонала)		32 628,2	34 616,6	44 312,1
	ремонт основных фондов		23 478,7	33 270,6	46 032,5
	материальные затраты		4 685,8	6 017,7	9 762,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	246 391,2	238 828,2	282 970,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-8 444,6	77,9
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	13 305,0	10 929,4	15 541,1
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ФГУП "УЭВ" "Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020 – 2024 годы" утверждена приказом Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 г. № 134		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	5 519,37	5 501,36	5 519,37
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,3	13,7	19,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала (без вспомогательного персонала)	человек	101,0	101,0	101,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника (без вспомогательного персонала)	тыс. рублей на человека	38 725	37 248	42 963
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 гг. от 08.12.2016 г. № 22/17-19		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	25 933	25 933	25 933
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Начальник планово-экономического отдела



Л.А. Милай

Руководитель группы электроснабжения



И.Г. Хахина



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период * 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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, 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, 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						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	428 216,20	428 070,40	417 417,78	417 353,71	485 198,10	485 118,70
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	134,83	134,83	161,14	161,14	167,93	167,93
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	850,09	850,09	835,40	835,40	1 022,12	1 022,12
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/						
в том числе топливная составляющая	рублей/						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
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						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						

* 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.

Начальник планово-экономического отдела

Л.А. Милай

Кашаев