

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2021 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью  
«Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ВО «Технопромэкспорт»

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт»
Сокращенное наименование	ООО «ВО «Технопромэкспорт»
Место нахождения	119019, Российская Федерация, город Москва, ул. Новый Арбат, д.15, стр.2
Фактический адрес	119019, Российская Федерация, город Москва, ул. Новый Арбат, д.15, стр.2
ИНН	7704863782
КПП	770401001
Ф. И. О. руководителя	Топор-Гилка Сергей Анатольевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:inform@tpe-vo.ru">inform@tpe-vo.ru</a>
Контактный телефон	+7 (495) 984-98-00
Факс	-

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
Филиал "Балаклавская ТЭС", ПГУ-1					
1.	Установленная мощность	МВт	188,58	251,45	251,45
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	171,71	224,43	229,92
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	1245	1578	1493
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	1205	1500	1437
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	-	1 846	1 860
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	-	1 846	1 860
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего	млн рублей	1 469	1 844	1 858
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	1 469	1 844	1 858
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	252,90	250,29	254,67
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
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	-	1 846	1 860
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	-	1 846	1 860
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
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			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования	
Филиал "Балаклавская ТЭС", ПГУ-2					
1.	Установленная мощность	МВт	225,66	245,35	245,35
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	209,58	228,64	228,04
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	1 606	1 613	1 493
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	1 554	1 535	1 442
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	0	1 920	1 861
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	0	1 920	1 861
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего	млн рублей	1894	1 918	1 859
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	1894	1 918	1 859
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	252,9	254,3	254,67
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
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	0	1 920	1 861
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0	1 920	1 861
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	0	0	0

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
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			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования	
Филиал "Таврическая ТЭС", ПГУ-1					
1.	Установленная мощность	МВт	225,01	245,47	245,47
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	200,33	218,98	218,11
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	1 418	1 734	1 402
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	1 369	1 646	1 338
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	0	2 086	1 743
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	0	2 086	1 743
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего		1649	2 084	1 741
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	1649	2 084	1 741
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	252,5	255,09	254,7
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
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	0	2 086	1 743
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0	2 086	1 743
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	0	0	0

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
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			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования	
Филиал "Таврическая ТЭС", ПГУ-2					
1.	Установленная мощность	МВт	183,56	244,74	244,74
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	162,72	221,49	217,16
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	1 097	1 482	1 407
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	1 060	1 420	1 356
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	0	1 777	1 748
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	0	1 777	1 748
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего		1276	1 775	1 746
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	1276	1 775	1 746
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	253,1	254,28	254,44
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
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	0	1 777	1 748
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0	1 777	1 748
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей	0	0	0



Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
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			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки	Инвестиционная программа в процессе разработки

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Филиал "Балаклавская ТЭС", ПГУ-1

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		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 в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
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	0	0	1229,92	1266,82	1266,82	1294,3
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	0	0	1228,71	1265,61	1265,61	1293,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
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/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/ куб. метр						
	пар	рублей/ куб. метр						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

**Филиал "Балаклавская ТЭС", ПГУ-2**

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 в месяц						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч						
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
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: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
		рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	1253,01	1253,06	1253,06	1268,37	1268,37	1294,3
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1279,4	1279,4	1251,85	1267,16	1267,11	1293,04
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
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/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

**Филиал "Таврическая ТЭС", ПГУ-1**

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 в месяц						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	1258,75	1258,8	1258,8	1266,93	1266,93	1302,82
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	1295,23	1295,23	1257,59	1265,72	1265,67	1301,56
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
>13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
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/Ткал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

**Филиал "Таврическая ТЭС", ПГУ-2**

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 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							



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
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: 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	0	0	1247,5	1286,44	1286,44	1301,51
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	0	0	1246,29	1285,23	1285,18	1300,25
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:							
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
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/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.