



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 27 декабря 2021 года № 94-Э

г. Южно-Сахалинск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области и долгосрочных параметров регулирования в отношении деятельности по производству электрической энергии (мощности) на 2022-2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании обращения акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» от 23 апреля 2021 года № 01.00/434 приказываю:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы для потребителей акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области согласно приложениям 1, 2, 3.

2. Определить необходимую валовую выручку акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области от реализации электрической энергии (мощности) на 2022 год в размере 1 166 954,924 тыс. руб.



ДОКУМЕНТ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Иванов М.Е. Игнатьева

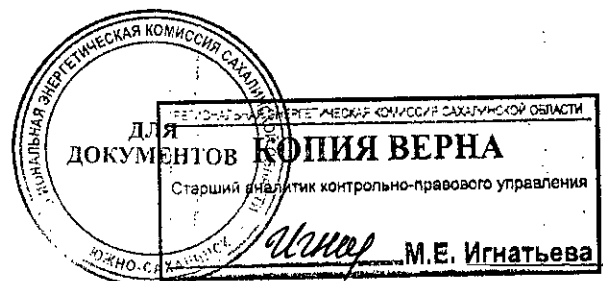
3. Определить недополученные доходы акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год в размере 550 904,480 тыс. руб.

4. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации необходимой валовой выручки на 2022-2026 годы в отношении деятельности по производству электрической энергии (мощности) акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» для потребителей о. Кунашир в границах муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

Д.В. Чекрышев



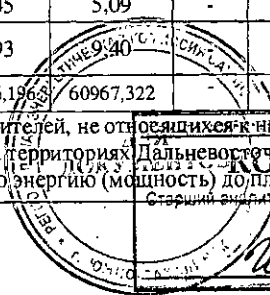
ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2021 года № 94-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, на 2022 год.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СНП	СНП	НН	ВН	СНП	СНП	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	26,21	29,17	-	-	26,22	29,40
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	18,09	21,02	-	-	18,06	21,21
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	26,21	29,17	-	-	26,22	29,40
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	33,17	36,15	-	-	33,21	36,42
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	15,39	18,31	-	-	15,34	18,48
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	30,85	33,83	-	-	30,88	34,08
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для промышленных потребителей не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на высоком, среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, реализующие инвестиционные проекты на территориях Дальневосточного федерального округа с ростом потребления электрической энергии более 10 процентов уровня к фактическому объему потребления электрической энергии за 2020 год									
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,56	-	-	-	4,96	-
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	9,12	-
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	23,88	-	-	-	-	-



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	7,77	-	-	-	8,48	-
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	53049,273	-	-	-	69976,946	-
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), относящихся к субъектам малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения									
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,56	-	-	-	4,96	-
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	6,60	-	-	-	7,20	-
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	8,35	-	-	-	9,12	-
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	3,88	-	-	-	4,21	-
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	7,77	-	-	-	8,48	-
3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	6297,738	-	-	-	8309,893	-
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения									
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,04	-	-	-	5,56
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	7,00	-	-	-	7,71
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	8,68	-	-	-	9,55
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	4,39	-	-	-	4,85
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	8,12	-	-	-	8,94
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	106873,551	-	-	-	95978,008
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)									
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	7,58	8,11	-	-	8,15	8,79
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	5,24	5,84	-	-	5,62	6,34
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	7,58	8,11	-	-	8,15	8,79
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	9,60	10,05	-	-	10,33	10,89
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	4,45	5,09	-	-	4,77	5,53
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	8,93	-	-	-	9,60	10,19
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	35546,196	60967,322	-	-	28030,380	51702,109
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)									



 М.Е. Игнатъева

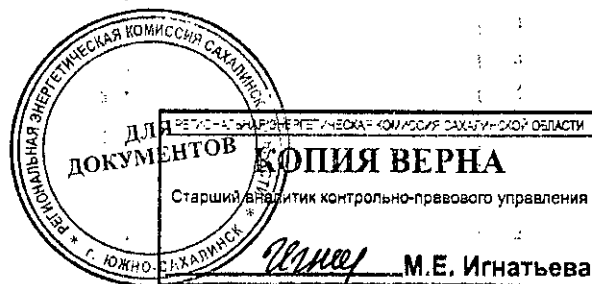
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СН1	СНП	НН	ВН	СН1	СНП	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), относящихся к организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность)										
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	8,11	-	-	-	-	8,79
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,84	-	-	-	-	6,34
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	8,11	-	-	-	-	8,79
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	10,05	-	-	-	-	10,89
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	5,09	-	-	-	-	5,53
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	9,40	-	-	-	-	10,19
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	21743,207	-	-	-	-	12429,858

Примечание:

1. Отнесение потребителей не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанных в пунктах 2-6 приложения 1, по категориям осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.11.2021 № 2062 «О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного Федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)»

2. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима порталной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются ФАС России.



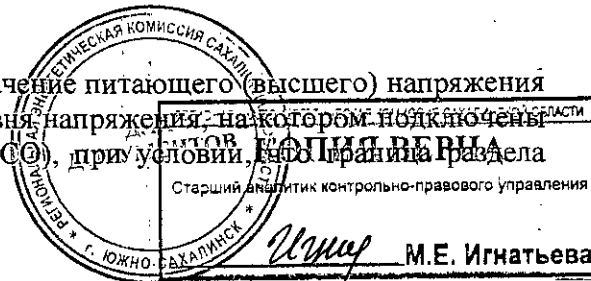
ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2021 года № 94-Э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, имеющих право на льготы в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-ЗО «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций», на 2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие				
			Цена (тариф)				Цена (тариф)				
			ВН	СНП	СНП	НН	ВН	СНП	СНП	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих производство продукции из мяса убойных животных и мяса птицы, производство молочной продукции, производство хлеба и мучных кондитерских изделий, тортов и пирожных недлительного хранения (удельный вес производства хлеба формового из муки первого и высшего сорта и хлеба формового ржано-пшеничного в общем объеме производства должен составлять не менее 50%), производство готовых пищевых продуктов и блюд (выпуск стерилизованных под давлением и герметически упакованных первых и вторых блюд)										
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	-	5,30
1.2.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	319,200	-	-	-	-	320,530
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих оптовую торговлю рыбой, ракообразными и моллюсками, консервами и пресервами из рыбы и морепродуктов (оптово-распределительные центры рыбы и рыбной продукции - участники проекта «Региональный продукт «Доступная рыба»), а также розничную торговлю продуктами питания на Курильских островах										
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	-	5,30
2.2.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	67,200	-	-	-	-	65,070
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей юридических лиц, осуществляющих деятельность по зарядке аккумуляторных батарей транспортных средств с электродвигателями										
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	4,60	-	-	-	-	5,30
3.2.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-	1,680	-	-	-	-	1,687

Примечание:

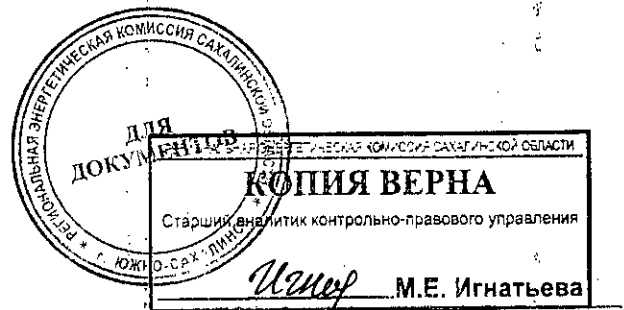
1. За уровень напряжения принимается значение питающего (высшего) напряжения центра питания (подстанции) независимо от уровня напряжения на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), при условии, что граница раздела



балансовой принадлежности электрических сетей рассматриваемой организации и потребителя (покупателя, ЭСО) устанавливается на: выводах проводов из натяжного зажима портальной оттяжки гирлянды изоляторов воздушных линий (ВЛ), контактах присоединения аппаратных зажимов спусков ВЛ, зажимах выводов силовых трансформаторов со стороны вторичной обмотки, присоединении кабельных наконечников КЛ в ячейках распределительного устройства (РУ), выводах линейных коммутационных аппаратов, проходных изоляторах линейных ячеек, линейных разъединителях.

2. Тарифы установлены в соответствии с Законом Сахалинской области от 18.06.2013 № 53-ЗО «Об установлении потребителей (групп потребителей), имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов гарантирующих поставщиков, энергоснабжающих организаций и энергосбытовых организаций».

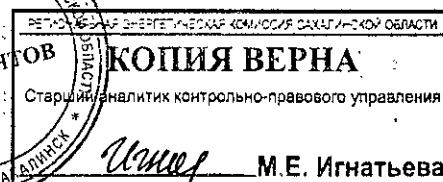
Тарифы, установленные приложением 2, применяются в расчетах с потребителями электрической энергии, включенными в «Список потребителей, имеющих право на льготные тарифы на электрическую энергию на 2022 год», утвержденный распоряжением Правительства Сахалинской области от 10.12.2021 № 684-р, в пределах установленных лимитов.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2021 года № 94-Э

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» на территории о. Кунашир муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	АО «МГТЭС» в границах муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области на острове Кунашир	0,169	0,169



М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 27 декабря 2021 года № 94-Э

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации необходимой валовой выручки в отношении деятельности по производству электрической энергии (мощности) акционерного общества «Мобильные газотурбинные электрические станции» села Малокурильское муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
			тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
1	АО «МГТЭС» в границах муниципального образования «Южно-Курильский городской округ» Сахалинской области на острове Кунашир	2022	236615,92	1%	x
		2023	x	1%	x
		2024	x	1%	x
		2025	x	1%	x
		2026	x	1%	x

