

Согласовано:

Директор МУП "Электросети"

Закрытого административно-территориального образования
Циолковский Амурской области

В.А. Вепша

"17" марта 2022г.

Согласовано (в части пункта 4)

Директор филиала ПАО "ДЭК"
"Амурэнергосбыт"

В.А. Пичур

В.А. Стороженко

2022г.

Согласовано (в части пункта 1.4)

АО "ДРСК" "Амурские
электрические сети"

Е.В. Семенов

2022г.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН (млн. кВтч)

млн. кВтч

№ п.п.	Показатели		2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	17.514	0.000	17.514	0.000	0.000
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч					
	в том числе из сети	млн.кВтч					
	МСК	млн.кВтч					
	ВН	млн.кВтч					
	СН1	млн.кВтч					
	СН2	млн.кВтч					
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч					
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	17.514	0.000	17.514	0.000	0.000
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1.429				
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	8.16				
3.	Расход электроэнергии на произв и хозяйды	млн.кВтч	0.000				
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	16.085	0.000	0.000	7.872	8.213
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч	0.000				
	из них:	млн.кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВтч	0.000				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн.кВтч	0.000				
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0.000				
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	0.000				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0.000				

В.А. Вепша

В.А. Пичур

В.А. Стороженко

Е.В. Семенов

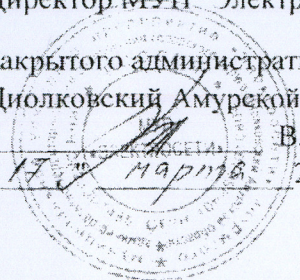
Согласовано:

Директор МУП "Электросети"

Закрытого административно-территориального образования
Циолковский Амурской области

В.А. Венша

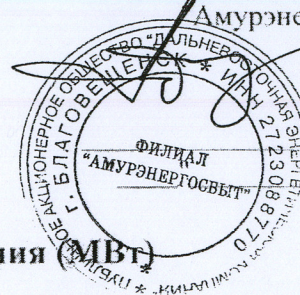
" 17 " марта 2022г.



Приложение №4

Согласовано (в части пункта 4)

Директор филиала ПАО "ДЭК"
Амурэнергосбыт"



В.А. Стороженко

2022г.

2022г.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения (МВт)

№ п.п.	Показатели		2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	2.474	0.000	2.474	0.000	0.000
1.1.	из смежной сети. всего	МВт					
	в том числе из сети	МВт					
	МСК	МВт					
	ВН	МВт					
	СН1	МВт					
	СН2	МВт					
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт					
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт					
1.4.	от других организаций	МВт	2.474	0.000	2.474	0.000	0.000
2.	Потери в сети	МВт	0.179				
	то же в %	%	8.16				
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	МВт	0.000				
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	2.295	0.000	0.000	1.123	1.172
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	МВт	0.000				
	из них:	МВт					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0.000				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	МВт	0.000				
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	МВт	0.000				
4.3.	в другие организации	МВт	0.000				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0.000				

Free!