

Согласовано (в части пункта 4)

Согласовано (в части пункта 1.4)

Директор филиала ПАО "ДЭК"  
"Амурэнергоосбыт"

АО "ДЭК" - Амурские  
энергетические сети"

Закрытого административно-территориального образования

Циолковский Амурской области

В.В. Давыдкин

2018г.

П.А. Стороженко

2018г.

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

№ п.п.	Показатели	2019 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1</b>	<b>Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>0.000</b>	<b>35.640</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
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				
<b>1.4.</b>	<b>поступление эл. энергии от других организаций</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>0.000</b>	<b>35.640</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.</b>	<b>Потери электроэнергии в сети</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>2.164</b>			
	то же в % (п.1/п.1.3)	%	6.07			
<b>3.</b>	<b>Расход электроэнергии на произв и хозяйды</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>0.000</b>			
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>млн.кВтч</b>	<b>33.476</b>	<b>0.000</b>	<b>18.590</b>	<b>14.886</b>
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч	0.000			
	из них:	млн.кВтч	0.000			
	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			

млн. кВтч

В.В. Давыдкин / 25



Согласовано:

Директор МУП "Электросети"

Закрытого административно-территориального образования

Циловский Амурский области

В.В. Давыдкин

2018г.

Стороженко

2018г

Согласовано (в части пункта 4)  
Директор филиала ДАО "ДЭК"  
"Амурский Сбыт"



**Электрическая мощность по диапозонам напряжения (МВт)**

№ п.п.	Показатели	2019 план				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>1.</b>	<b>Поступление мощности в сеть , ВСЕГО</b>	МВт				
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				
<b>1.4.</b>	<b>от других организаций</b>	МВт	0.000	5.086	0.000	0.000
<b>2.</b>	<b>Потери в сети</b>	МВт	0.309			
	то же в %	%	6.07			
<b>3.</b>	<b>Мощность на производ. и хоз. нужды</b>	МВт	0.000			
<b>4.</b>	<b>Полезный отпуск мощности потребителям</b>	МВт	4.777	0.000	2.653	2.124
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. погр. из них:	МВт	0.000			
	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 погр. опт. рынка	МВт	0.000			
4.3.	в другие организации	МВт	0.000			
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0.000			

1/25 BA