

### Раскрытие информации в соответствии с Постановлением Правительства № 24 от 21.01.2004г. по подпункту "Г" пункта 9

### Структура полезного отпуска электрической энергии ОАО "Комбинат КМАруда" по группам потребителей (на сторону) :

№ п/п	Группа потребителей	Базовый период (факт2016)				Утверждено (2017)				Ожидаемый (2017)				Период регулирования (2018)																					
		Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)			
1.	Население	0,000				0,000																													
2.	Бюджетные потребители	0,000				0,000																													
4.	Прочие потребители	12,338			11,80		0,54		15,76	0,63	16,390	0,63	15,76		15,76	0,63	15,76	0,63	12,332		12,332		11,77	0,56											
5.	Итого	0,000	0,000	0,000	11,799	0,539		0,000	15,758	0,632	16,390	0,632	15,758		15,758	0,632	15,758	0,632	12,332		12,332		11,768	0,564											

млн. кВт·ч

### Число часов использования заявленной мощности

№ п/п	Группа потребителей	Базовый период (факт2016)				Утверждено (2017)				Ожидаемый (2017)				Период регулирования (2018)																									
		Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)							
1.	Население																																						
2.	Бюджетные потребители																																						
3.	Прочие потребители	7800,000			5000		2800		5000	2800	7800,000	2800	5000		5000	2800	5000	2800	7800,000		7800,000		5000	2800															
4.	Собственное потребление	8784,000			8784				8760		8760,000		8760		8760		8760		8760,000		8760,000		8760																

МВт

### Мощность по группам сторонних потребителей

№ п/п	Группа потребителей	Базовый период (факт2016)				Утверждено (2017)				Ожидаемый (2017)				Период регулирования (2018)																									
		Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	Всего	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35-20 кВ)	СН2 (20-1 кВ)				
1.	Население	0,000				0,000																																	
2.	Бюджетные потребители	0,000				0,000																																	
4.	Прочие потребители	2,413			1,900		0,513		1,913	0,502	2,415	0,502	1,913		1,913	0,502	1,913	0,502	2,412		2,412		1,901	0,511															
5.	Итого	0,000	0,000	0,000	1,900	0,513		0,000	1,913	0,502	2,415	0,502	1,913		1,913	0,502	1,913	0,502	2,412		2,412		1,901	0,511															

Главный энергетик-начальник ЭС

Елисеев В.В.

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением правительства № 24 от 21.01.2004г. по подпункту "Г" пункта 9

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ОАО "Комбинат КМАруда"

МВт

№ п/п	Показатели	Февр 2016						Утверждено (2017)						Ожидаемый (2017)						Период Ретроспекция (2018)			
		Всего	ВН	СН	СНЦ	НН	Всего	ВН	СН	СНЦ	НН	Всего	ВН	СН	СНЦ	НН	Всего	ВН	СН	СНЦ	НН		
1	2	3	4	5	6	7	3	4	5	6	7	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Получение мощности в сеть, всего	26,605	-	26,605	-	-	26,145	-	26,145	-	-	26,145	-	26,145	-	-	26,537	-	26,537	-	-		
1.1	из смежной сети, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	в том числе из сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	ВН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	СН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	СНЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2	от электростанций ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.4	от других организаций	26,605	-	26,605	-	-	26,145	-	26,145	-	-	26,145	-	26,145	-	-	26,537	-	26,537	-	-		
2	Потери в сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	то же в %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	Мощность на промпредприятие и хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Однородно: отуж мощность из сети	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	Помехный отуж мощности потребления	26,605	-	26,605	-	-	26,145	-	26,145	-	-	26,145	-	26,145	-	-	26,537	-	26,537	-	-		
4.1	сторонних потребителей	2,413	-	2,413	-	0,513	2,415	-	1,901	-	2,415	-	1,913	-	0,502	2,412	-	1,901	-	2,415	0,511		
4.2	собственное потребление	24,192	-	24,192	-	-	23,730	-	23,730	-	-	23,730	-	23,730	-	-	24,125	-	24,125	-	-		
4.2	- заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.3	- в других организациях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Главный энергетик-начальник ЭС

Елисеева В.В.

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением правительства № 24 от 21.01.2004г. по подпункту "Г" пункта 9

Баланс электрической энергии ОАО "Комбинат КМАрда" в электрических сетях ВН, СНП, СНП и НН

млн кВтч

№ п.п.	Показатели	Февр. 2016						Угледжою (2017)						Октябрьский (2017)						Период регулирования (2018)					
		Всего	ВН	СНП	СНП	НН	Всего	ВН	СНП	СНП	НН	Всего	ВН	СНП	СНП	НН	Всего	ВН	СНП	СНП	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	9	10	11	12					
1	Получение эл. энергии в сеть всего	178,97	-	178,97	-	-	187,27	-	187,27	-	-	187,27	-	187,27	-	-	190,31	-	190,31	-	-				
1.1	из своей сети, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	в том числе по сетям																								
	ВН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	СНП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	СНП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2	от закрывающей ПЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.3	от других, входящих (в т.ч. с оптового рынка)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.4	от других организаций	178,97	-	178,97	-	-	187,27	-	187,27	-	-	187,27	-	187,27	-	-	190,31	-	190,31	-	-				
2	Потери электроэнергии в сети по же в % (п.2 / п.1*100)	7,53	0,00%	7,53	0,00%	0,00%	8,92	0,00%	8,92	0,00%	0,00%	8,92	0,00%	8,92	0,00%	0,00%	9,05	0,00%	9,05	0,00%	0,56				
3	Расход электроэнергии на технологические нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	в т.ч. сторонних потребителей	171,44	-	171,44	-	-	178,35	-	178,35	-	-	178,35	-	178,35	-	-	181,25	-	181,25	-	-				
4.1	показатель отпусков на свои ЭСО	12,34	-	12,34	-	0,54	16,59	-	16,59	-	0,63	16,59	-	16,59	-	0,63	12,33	-	12,33	-	-				
4.2	собственное потребление	159,10	-	159,10	-	-	157,76	-	157,76	-	-	157,76	-	157,76	-	-	168,92	-	168,92	-	-				
4.2	подписание оптового рынка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4.3	сальдо-переход в другие организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Главный энергетик-начальник ЭС

Елисеев В.В.