

**Информация за 1-е полугодие 2020 года, подлежащая раскрытию ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – «Стандарты»)**

Во 1-м полугодии 2020 года ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в городе Кирово-Чепецке оказывало услуги по передаче электрической энергии (через последовательно соединенные технические устройства электрических сетей, принадлежащих ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в городе Кирово-Чепецке) потребителям, присоединенным к объектам электросетевого хозяйства ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в городе Кирово-Чепецке.

В связи с этим, ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» раскрывает приведенную ниже информацию за 1-е полугодие 2020 года.

<b>№ п/п</b>	<b>Положения Стандар- тов, предусматриваю- щие обязанность по раскрытию информа- ции</b>	<b>Состав раскрываемой информации</b>
1.	подп. «ж» п. 19 Стандартов	О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров поточкораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

**ТАБЛИЦА**  
**электрических нагрузок ООО "ГПКЧ" на присоединениях,**  
**подключенных под АЧР в день контрольного замера 17.06.2020**

Объект	Место подключения	Подключаемые присоединения	АЧР-1		АЧР-2		Нагрузка (МВт)				Перечень присоединений выведенных из-под АЧР	Состояние накладки в УОН
			F (Гц)	T (с)	F (Гц)	T (с)	Час замера 3-00	Час замера 9-00	Час замера 10-00	Час замера 20-00		
ГПП	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-3 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-5 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	5,91	5,78	5,88	5,77	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-13 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	5,37	5,38	5,34	5,28	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-15 (введено)	46,6	0,3	48,8	65	6,17	5,87	5,88	6,20	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-19 (введено)	47,0	0,3	48,7	50	5,80	5,59	5,55	5,60	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-20 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	5,02	5,11	5,07	5,09	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-4 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	4,91	4,79	4,58	4,87	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-6 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	5,67	5,45	5,43	5,47	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-16 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	5,29	5,28	5,15	5,25	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-18 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	4,75	4,84	4,82	4,81	-	введено
ПС 22	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-3 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-5 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-13 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-15 (введено)	46,6	0,3	48,8	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-1СШ 35 кВ	ВАК-19 (введено)	47,0	0,3	48,7	50	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-4 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-6 (введено)	46,7	0,3	48,7	60	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-18 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-16 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
	ТН-2СШ 35 кВ	ВАК-20 (введено)	46,6	0,3	48,7	65	0,00	0,00	0,00	0,00	-	введено
<b>Итого по ООО "ГПКЧ"</b>							<b>48,89</b>	<b>48,09</b>	<b>47,70</b>	<b>48,35</b>		

Итого введенных 10

Главный энергетик ООО "ГП КЧ"

Старший инженер ц. 104 ООО "ГП КЧ"



А.Г. Шибанов

Л. Е. Демакова

**Таблица показаний приборов по присоединениям 35 и 6 кВ ПС 110 кВ ГПП,  
35 кВ ПС 35кВ №22 ц. 104 ООО ГП КЧ в день контрольного замера 17.06.2020**

Объект	Присоединение	Замер	3-00	9-00	10-00	20-00
1	2	3	4	5	6	7
<b>ПС 110кВ ГПП</b>						
Т №2 110/35/6кВ	I секция 35кВ	(А)	463,00	449,80	449,20	452,00
		P (МВт)	24,86	24,43	24,46	24,60
		Q (МВар)	10,36	10,18	10,19	10,25
		(кВ)	36,90	37,33	37,43	37,40
	I секция 6кВ	(А)	202,00	223,00	235,00	220,00
		P (МВт)	1,82	2,02	2,13	2,00
		Q (МВар)	0,76	0,84	0,89	0,83
		(кВ)	6,20	6,22	6,22	6,25
	II секция 6кВ	(А)	510,00	541,50	547,00	500,00
		P (МВт)	4,60	4,88	4,92	4,55
		Q (МВар)	1,92	2,04	2,05	1,89
		(кВ)	6,20	6,20	6,18	6,25
Т №12 110/35/6кВ	II секция 35кВ	(А)	575,00	568,20	560,20	565,00
		P (МВт)	31,04	30,92	30,36	30,91
		Q (МВар)	12,93	12,88	12,65	12,88
		(кВ)	37,10	37,40	37,25	37,60
	III секция 6кВ	(А)	443,00	474,00	494,00	446,00
		P (МВт)	4,00	4,29	4,47	4,06
		Q (МВар)	1,67	1,79	1,86	1,69
		(кВ)	6,20	6,22	6,22	6,25
	IV секция 6кВ	(А)	318,00	371,00	381,00	300,00
		P (МВт)	2,87	3,39	3,49	2,73
		Q (МВар)	1,20	1,41	1,45	1,14
		(кВ)	6,20	6,28	6,29	6,25
ПС 35кВ №22	I СШ 35кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00
	II СШ 35кВ	(А)	0,00	0,00	0,00	0,00
		P (МВт)	0,00	0,00	0,00	0,00
		Q (МВар)	0,00	0,00	0,00	0,00
		(кВ)	0,00	0,00	0,00	0,00

Главный энергетик ООО "ГП КЧ"



А.Г. Шибанов

Старший инженер ц. 104 ООО "ГП КЧ"



Л. Е. Демакова

**Таблица**  
показаний приборов по присоединениям 35 и 6кВ ПС110кВ ГПП,  
35кВ ПС 35кВ №22 ц.104 ООО ГП КЧ в день контрольного замера 17.06.2020

**а) присоединения 35 и 6кВ ПС110кВ ГПП**

Трансформатор №5 110/35/6кВ I секц. 35кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	36,90	37,33	37,43	37,40	
ввод ф.7	А	463,00	449,80	449,20	452,00	
Тр-р №11(ф.21)	А	30,00	33,40	33,20	32,00	
ВАК-3 (ф.21)	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-5 (ф.21)	А	110,00	106,40	108,00	106,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-13 (ф.21)	А	100,00	99,00	98,00	97,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-15 (ф.21)	А	115,00	108,00	108,00	114,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-19 (ф.21)	А	108,00	103,00	102,00	103,00	АЧР-1 47,0 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,8 Гц 50 сек.

Трансформатор №5 110/35/6кВ I секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	6,20	6,22	6,22	6,25	
ввод ф.3	А	202,00	223,00	235,00	220,00	
Отход. линия ф.	А	0,00	0,00	0,00	0,00	резерв
Отход. линия ф.7	А	105,00	110,00	115,00	105,00	
Отход. линия ф.9	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.11	А	80,00	80,00	85,00	80,00	
Трансформатор ф.17	А	15,00	25,00	25,00	30,00	
Трансформатор ф.19	А	2,00	8,00	10,00	5,00	
Отход. линия ф.21	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.23	А	0,00	0,00	0,00	0,00	

Трансформатор №5 110/35/6кВ II секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	6,20	6,20	6,18	6,25	
ввод ф.4	А	510,00	541,50	547,00	500,00	
Трансформатор ф.6	А	1,00	10,00	10,00	5,00	
Отход. линия ф.8	А	10,00	20,00	15,00	10,00	
Трансформатор ф.10	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор ф.12	А	3,00	5,00	5,00	3,00	
Отход. линия ф.16	А	180,00	160,00	170,00	175,00	
Отход. линия ф.20	А	165,00	180,00	170,00	140,00	
Отход. линия ф.22	А	145,00	140,00	150,00	140,00	
Отход. линия ф.24	А	5,00	25,00	25,00	25,00	
Трансформатор ф.26	А	1,00	1,50	2,00	2,00	

Трансформатор №12 110/35/6кВ II секц. 35кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	37,10	37,40	37,25	37,60	
ввод ф.12	А	575,00	568,20	560,20	565,00	
Тр-р №12(ф.22)	А	100,00	100,00	98,00	99,00	
ВАК-20 (ф.22)	А	93,00	94,00	93,50	93,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-4 (ф.22)	А	91,00	88,00	84,60	89,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-16 (ф.22)	А	98,00	97,00	95,00	96,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-18 (ф.22)	А	88,00	89,00	89,00	88,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-6 (ф.22)	А	105,00	100,20	100,10	100,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.

Трансформатор №12 110/35/6кВ III секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	6,20	6,22	6,22	6,25	
ввод ф.51	А	443,00	474,00	494,00	446,00	
Трансформатор ф.29	А	1,00	4,00	4,00	1,00	
Отход. линия ф.31	А	120,00	120,00	125,00	115,00	
Трансформатор ф.33	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.35	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отход. линия ф.37	А	200,00	205,00	225,00	200,00	
Трансформатор ф.43	А	2,00	5,00	5,00	2,00	
Отход. линия ф.45	А	20,00	30,00	25,00	19,00	
Отход. линия ф.47	А	100,00	110,00	110,00	100,00	
Отход. линия ф.49	А	0,00	0,00	0,00	9,00	

Трансформатор №12 110/35/6кВ IV секция 6кВ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	6,20	6,28	6,29	6,25	
ввод ф.52	А	318,00	371,00	381,00	300,00	
Отход. линия ф.32	А	280,00	300,00	320,00	260,00	
Трансформатор ф.38	А	1,00	6,00	6,00	2,00	
Отход. линия ф.40	А	2,00	10,00	10,00	3,00	
Отход. линия ф.44	А	30,00	35,00	25,00	25,00	
Трансформатор ф.48	А	0,00	15,00	15,00	0,00	
Трансформатор ф.50	А	5,00	5,00	5,00	10,00	

Положение РПН трансформаторов 110/35/6кВ	Время				Примечание
	3-00	9-00	10-00	20-00	
Трансформатор №5 ГПП	2	3	3	2	
Трансформатор №12 ГПП	3	4	4	3	

б) присоединения 35 кВ ПС 35кВ №22

35кВ I СШ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	
ввод ф.7	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор №11	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВАК-3	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-5	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-13	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-15	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-19	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 47,0 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,8 Гц 50 сек.

35кВ II СШ	Ед. измер.	Время				Примечание
		3-00	9-00	10-00	20-00	
Напряжение	кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	
ввод ф.10	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
Трансформатор №12	А	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВАК-20	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-4	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-6	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,7 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 60 сек.
ВАК-18	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.
ВАК-16	А	0,00	0,00	0,00	0,00	АЧР-1 46,6 Гц 0,3 сек., АЧР-2 48,7 Гц 65 сек.

Главный энергетик ООО "ГП КЧ"



А.Г. Шибанов

Старший инженер ц.104 ООО "ГП КЧ"



Л.Е. Демакова