

**О вводе в ремонт и выводе из ремонта объектов электросетевого хозяйства за декабрь 2021 г.**

Наименование работ, месторасположение объектов	Единица измерения	Ввод объектов в ремонт	Вывод объекта из ремонта	Кол-во
1. Ремонт электрооборудования на ТП и РП:	-	-	-	-
2. Ремонт строительной части ТП и РП:	-	-	-	-
3. Ремонт и наладка масляных выключателей	-	-	-	-
4. Ремонт силовых трансформаторов	-	-	-	-

**Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям за декабрь 2021 г.**

Наименование	дата
поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;	-
заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;	-
аннулированных заявок на технологическое присоединение;	-
выполненных присоединений и присоединенной мощности	-

Лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность за декабрь 2021 г. – отсутствуют

Счет-фактура №	6800112372768/68	от	31 декабря 2021 г.	(1)
Исправление №	--	от	--	(1а)
Продавец:	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергобытовая компания"			
Адрес:	644042, Омская обл. Омск, Карла Маркса, дом № 41/15			
ИНН/КПП продавца:	5503248039/550401001			
Грузоотправитель и его адрес:	он же			
Грузополучатель и его адрес:	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического угля", ИНН: 5506095492, КПП: 550645001, Омская обл. г. Омск, ул. Барабинская, д. 20			
К платежно-расчетному документу №	13925 от 7 декабря 2021 г., 14788 от 24 декабря 2021 г.			
Документ об отгрузке №	№ 6800112372768/58 от 31.12.2021			
Покупатель:	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического угля"			
Адрес:	125281, Москва г. пр-кт. Ленинградский, д. 31А, Строение 1, эт. 18, пом. 1, ком. 158			
ИНН/КПП покупателя:	550606492/550645001			
Валюта: наименование, код	Российский рубль, 543			
Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии)	--			

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг) имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, подлежащая уплате покупателем	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости	Количество измерения товара, подлежащего прослеживаемости		Количество товара, подлежащего прослеживаемости, в количественной единице измерения товара, используемой в целях осуществления прослеживаемости
			код	условное обозначение (сокращенное)								цифровой код	краткое наименование		код	условное обозначение	
1	1а	2	2а	2б	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11	12	12а	13
1	551000010100030001 Завод технического угля обл. Омская, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20. Электрическая мощность 12.2021	--	214	кВт	2 349,000	750,12934	1 762 063,82	без акциза	20%	352 410,78	2 114 464,58	--	--	--	--	--	--
2	551000010100030001 Завод технического угля обл. Омская, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20. потребленная эл. энергия по регулируемым ценам 12.2021	--	245	кВт.ч	1 225 791,000	2,24155	2 747 671,82	без акциза	20%	549 534,36	3 297 206,18	--	--	--	--	--	--
3	551000010100030002 Ток слепая в пределах балкаса ВН Омск. потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам 12.2021	--	245	кВт.ч	150,000	2,48856	373,25	без акциза	20%	74,65	447,90	--	--	--	--	--	--
4	551000010100030003 Ток слепая в пределах балкаса ВН Омск. потребленная эл. энергия по нерегулируемым ценам 12.2021	--	245	кВт.ч	1 700,000	2,56146	4 388,48	без акциза	20%	877,70	5 266,18	--	--	--	--	--	--
<b>Всего к оплате</b>							<b>4 514 487,37</b>		<b>X</b>	<b>902 897,47</b>	<b>5 417 384,84</b>						

В отношении объема и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) Договора с производителями, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, функционированных на основе использования возобновляемых источников энергии - не заключались

Часы	ввод №1 яч.15 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №2 яч.41 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №3 яч.20 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №4 яч.46 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					Общая нагрузка		
	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ	cos φ	МВт	Мвар	
3	0	0	0	10,5	0,4	0	0	20	10,5	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	10,5	0	0,4	0	2
4	0,2	0	10	10,5	0,6	0	0	30	10,5	0	2	0	10,5	1,8	0	100	0	100	10,5	2,6	2,6	2	
5	0	0	0	10,5	1	0	0	50	10,5	0	1,8	0	10,5	2,2	0	120	0	120	10,5	3,2	3,2	1,8	
6	0	0	0	10,5	1,2	0	0	70	10,5	0	2	0	10,5	2,4	0	130	0	130	10,5	3,6	3,6	2	
7	0	0	0	10,5	0,6	0	0	30	10,5	0	2	0	10,5	1,4	0	80	0	80	10,5	2	2	2	
8	0	0	0	10,5	0,8	0	0	40	10,5	0	2,2	0	10,5	2,4	0	130	0	130	10,5	3,2	3,2	2,2	
9	0,4	0	20	10,5	0,2	0	0	10	10,5	0	0,4	0	10,5	1	0	50	0	50	10,5	1,6	1,6	0,4	
10	0,2	0	10	10,5	0	0	0	10	10,5	0	2,8	0	10,5	0,6	0,2	30	0,2	30	10,5	0,8	0,8	3	
11	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	1,6	0	10,5	0,2	0	10	0	10	10,5	0,2	0,2	1,6	
12	0,2	0	10	10,5	0	0	0	0	10,5	0	2,2	0	10,5	0,4	0	20	0	20	10,5	0,6	0,6	2,2	
13	0	0	0	10,5	0	0	0	0	10,5	0	1,8	0	10,5	0,2	0	10	0	10	10,5	0,2	0,2	1,8	
14	0,2	0	10	10,5	0	0	0	0	10,5	0	1,6	0	10,5	0,6	0	30	0	30	10,5	0,8	0,8	1,6	
15	0,2	0	10	10,5	0,4	0	0	20	10,5	0	1,8	0	10,5	1,2	0	70	0	70	10,5	1,8	1,8	1,8	
16	0,4	0	20	10,5	0,2	0	0	10	10,5	0	1,8	0	10,5	0,8	0	40	0	40	10,5	1,4	1,4	1,8	
17	0	0	0	10,5	0,2	0	0	10	10,5	0	1,8	0	10,5	0,8	0	40	0	40	10,5	1	1	1,8	
18	0,2	0	10	10,5	0,4	0	0	20	10,5	0	1,8	0	10,5	1	0	50	0	50	10,5	1,6	1,6	1,8	
19	0	0	0	10,5	0,8	0	0	40	10,5	0	1,8	0	10,5	1,8	0	100	0	100	10,5	2,6	2,6	1,8	
20	0,2	0	10	10,5	0,8	0	0	40	10,5	0	1,8	0	10,5	1,8	0	100	0	100	10,5	2,8	2,8	1,8	
21	0	0	0	10,5	0,8	0	0	40	10,5	0	1,8	0	10,5	1,8	0	100	0	100	10,5	2,6	2,6	1,8	
22	0,2	0	10	10,5	0,8	0	0	40	10,5	0	1,8	0	10,5	1,8	0	100	0	100	10,5	2,8	2,8	1,8	
23	0	0	0	10,5	0,8	0	0	40	10,5	0	1,8	0	10,5	1,8	0	100	0	100	10,5	2,6	2,6	1,8	
24	0,2	0	10	10,5	1	0	0	50	10,5	0	2,2	0	10,5	2	0	110	0	110	10,5	3,2	3,2	2,2	
1	0,2	0	10	10,5	1	0	0	50	10,5	0	2	0	10,5	2	0	110	0	110	10,5	3,2	3,2	2	
2	0	0	0	10,5	0	0,6	0	0	10,5	0	1,8	0	10,5	2	0	110	0	110	10,5	2	2	2,4	
Всего	2,8	0	0		12	0,6				0	44,6			32	0,2					46,8	46,8	45,40	

Главный энергетик

А.Н. Кирилленко

Исп. Дьячев Г.Б.  
Т. 910-426

Ведомость

активной и реактивной энергии по ГПП "Углеродная", выдаваемой в сеть ПАО "Россети Сибири" 15.12.2021 года.  
время местное

Часы	ввод №1 яч.15 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №2 яч.41 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №3 яч.20 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					ввод №4 яч.46 ЗРУ-10 ГПП "Углеродная"					Общая нагрузка	
	P МВт	Q Мвар	I А	U кВ		P МВт	Q Мвар	I А	U кВ		P МВт	Q Мвар	I А	U кВ		P МВт	Q Мвар	I А	U кВ		MВт	Мвар
3	0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,8	0
4	0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,8	0
5	0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0	0	0	10,5		0,8	0	40	10,5		1,2	0
6	0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,8	0
7	0	0	0	10,5		0,6	0	30	10,5		0	0	0	10,5		1,2	0	70	10,5		1,8	0
8	0	0	0	10,5		0,6	0	30	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		1	0
9	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0
10	0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0
11	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,6	0
12	0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,8	0
13	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0,4	0
14	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0,4	0
15	0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0,2	0
16	0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0
17	0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0
18	0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0	0	10,5		0	0
19	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,6	0
20	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,6	0
21	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,6	0
22	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,6	0
23	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0,6	0
24	0	0	0	10,5		0,4	0	20	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0,6	0
1	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0,4	0
2	0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0	0	0	10,5		0,2	0	10	10,5		0,4	0
Всего	0	0	0			5,8	0	10	10,5		0	0	0	10,5		7,6	0	10	10,5		13,4	0

Главный энергетик

А.Н. Кирилленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
т. 910-426

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замера активной и реактивной мощности**  
**за 15.12.2021г. по стороне 10 кВ. ООО "Омсктехуглерод"**

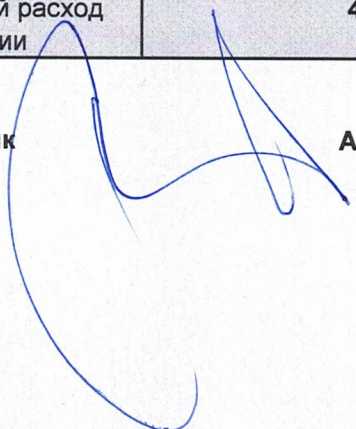
(время местное)

<b>№№ п/п</b>	<b>Часы</b>	<b>Величина активной мощности тыс. кВт.</b>	<b>Величина реактивной мощности тыс. кВАр.</b>
1	3.00-4.00	18,6	5,0
2	4.00-5.00	20,8	5,0
3	5.00-6.00	21,0	4,8
4	6.00-7.00	21,8	5,0
5	7.00-8.00	18,2	6,2
6	8.00-9.00	20,2	6,4
7	9.00-10.00	19,4	4,6
8	10.00-11.00	18,8	7,2
9	11.00-12.00	17,6	5,8
10	12.00-13.00	18,0	6,4
11	13.00-14.00	18,0	6,0
12	14.00-15.00	18,6	5,8
13	15.00-16.00	19,8	6,0
14	16.00-17.00	19,6	6,0
15	17.00-18.00	18,4	5,4
16	18.00-19.00	19,0	5,4
17	19.00-20.00	19,4	5,4
18	20.00-21.00	19,6	5,4
19	21.00-22.00	19,4	5,4
20	22.00-23.00	19,6	5,4
21	23.00-24.00	19,4	5,4
22	24.00-1.00	20,0	5,8
23	1.00-2.00	20,2	5,4
24	2.00-3.00	19,0	5,8
25	суточный расход эл.энергии	464,4	135,0

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
т. 910-426



Часы	ТГ-1				ТГ-2				ТГ-3				Общая нагрузка			
	яч.3 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.6 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.54 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.57 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	Общая нагрузка по ТГ-1	яч.54 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.57 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	Общая нагрузка по ТГ-1	яч.54 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.57 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	Общая нагрузка по ТГ-1	яч.54 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.57 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	Общая нагрузка по ТГ-1	яч.54 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка	яч.57 к=20000 ЗРУ-10 Нагрузка
	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар
3	2,6	0	3,2	0,8	5,8	0,8	5,8	0,8	6,6	1,6	6,6	0,6	19,0	3	19,0	3
4	2,6	0	3,2	0,8	5,8	0,8	5,8	0,8	6,6	1,6	6,6	0,6	19,0	3	19,0	3
5	2,6	0	3,2	0,8	5,8	0,8	5,8	0,8	6,6	1,6	6,6	0,6	19,0	3	19,0	3
6	2,6	0	3,2	0,8	5,8	0,8	5,8	0,8	6,6	1,6	6,6	0,6	19,0	3	19,0	3
7	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,0	1,8	6,2	1	18,0	4,2	18,0	4,2
8	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,0	1,8	6,2	1	18,0	4,2	18,0	4,2
9	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,0	1,8	6,2	1	18,0	4,2	18,0	4,2
10	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,0	1,8	6,2	1	18,0	4,2	18,0	4,2
11	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,0	1,8	6,2	1	18,0	4,2	18,0	4,2
12	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,2	1,8	6,2	1	18,2	4,2	18,2	4,2
13	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,2	1,8	6,2	1	18,2	4,2	18,2	4,2
14	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,2	1,8	6,2	1	18,2	4,2	18,2	4,2
15	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,2	1,8	6,2	1	18,2	4,2	18,2	4,2
16	2,4	0,2	3,4	1,2	5,8	1,4	5,8	1,4	6,2	1,8	6,2	1	18,2	4,2	18,2	4,2
17	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
18	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
19	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
20	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
21	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
22	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
23	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
24	2,4	0,2	3,4	1,0	5,8	1,2	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,6	17,4	3,6
1	2,4	0	3,4	1,0	5,8	1	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,4	17,4	3,4
2	2,4	0	3,4	1,0	5,8	1	5,8	1,6	5,8	1,6	5,8	0,8	17,4	3,4	17,4	3,4
Всего	58,4	3,6	80,8	25,2	139,2	28,8	145,4	40,4	146,4	20,4	431,0	89,6				

Главный энергетик

А.Н. Кирягленко

Исп. Лябаев Г.Б.

т. 910-426

Ведомость показаний приборов расхода электрической энергии от  
 ПАО Россети Сибири за 15.12.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики активной  
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общий расход эл.энергии кВтч.
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии кВтч.	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии кВтч.	
3	2005,14			433,39			
4	2005,16	0,02	1760	433,39	0	0	1760
5	2005,18	0,02	1760	433,39	0	0	1760
6	2005,20	0,02	1760	433,39	0	0	1760
7	2005,22	0,02	1760	433,39	0	0	1760
8	2005,24	0,02	1760	433,39	0	0	1760
9	2005,26	0,02	1760	433,39	0	0	1760
10	2005,28	0,02	1760	433,39	0	0	1760
11	2005,30	0,02	1760	433,39	0	0	1760
12	2005,32	0,02	1760	433,39	0	0	1760
13	2005,35	0,03	2640	433,39	0	0	2640
14	2005,38	0,03	2640	433,39	0	0	2640
15	2005,41	0,03	2640	433,40	0,01	880	3520
16	2005,44	0,03	2640	433,41	0,01	880	3520
17	2005,47	0,03	2640	433,42	0,01	880	3520
18	2005,49	0,02	1760	433,43	0,01	880	2640
19	2005,51	0,02	1760	433,43	0	0	1760
20	2005,53	0,02	1760	433,43	0	0	1760
21	2005,55	0,02	1760	433,43	0	0	1760
22	2005,57	0,02	1760	433,43	0	0	1760
23	2005,59	0,02	1760	433,43	0	0	1760
24	2005,61	0,02	1760	433,43	0	0	1760
1	2005,63	0,02	1760	433,43	0	0	1760
2	2005,65	0,02	1760	433,43	0	0	1760
3	2005,67	0,02	1760	433,43	0	0	1760
Всего			46640			3520	50160

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
 т. 910-426



Ведомость показаний приборов выдачи электрической энергии в сеть  
 ПАО Россети Сибири за 15.12.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики активной  
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общий расход эл.энергии кВтч.
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	
3	13,55			1170,87			
4	13,55	0	0	1170,89	0,02	1760	1760
5	13,55	0	0	1170,91	0,02	1760	1760
6	13,55	0	0	1170,93	0,02	1760	1760
7	13,55	0	0	1170,95	0,02	1760	1760
8	13,55	0	0	1170,96	0,01	880	880
9	13,55	0	0	1170,97	0,01	880	880
10	13,55	0	0	1170,98	0,01	880	880
11	13,55	0	0	1170,99	0,01	880	880
12	13,55	0	0	1171,00	0,01	880	880
13	13,55	0	0	1171,01	0,01	880	880
14	13,55	0	0	1171,02	0,01	880	880
15	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
16	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
17	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
18	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
19	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
20	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
21	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
22	13,55	0	0	1171,02	0	0	0
23	13,55	0	0	1171,03	0,01	880	880
24	13,55	0	0	1171,04	0,01	880	880
1	13,55	0	0	1171,05	0,01	880	880
2	13,55	0	0	1171,06	0,01	880	880
3	13,55	0	0	1171,07	0,01	880	880
Всего	0		0			17600	17600

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
 т. 910-426

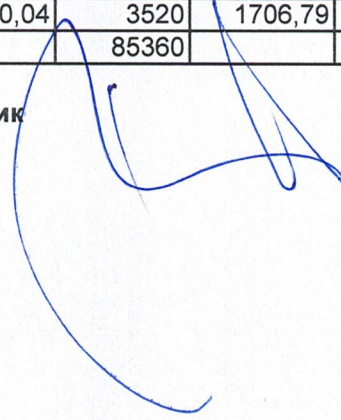
Ведомость показаний приборов потребления электрической энергии от  
 ПАО Россети Сибири за 15.12.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики реактивной  
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общий расход эл.энергии кВАРч
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	
3	2683,82			1705,98			
4	2683,85	0,03	2640	1706,02	0,04	3520	6160
5	2683,88	0,03	2640	1706,06	0,04	3520	6160
6	2683,91	0,03	2640	1706,10	0,04	3520	6160
7	2683,94	0,03	2640	1706,14	0,04	3520	6160
8	2683,98	0,04	3520	1706,18	0,04	3520	7040
9	2684,02	0,04	3520	1706,22	0,04	3520	7040
10	2684,06	0,04	3520	1706,26	0,04	3520	7040
11	2684,10	0,04	3520	1706,30	0,04	3520	7040
12	2684,14	0,04	3520	1706,34	0,04	3520	7040
13	2684,19	0,05	4400	1706,37	0,03	2640	7040
14	2684,24	0,05	4400	1706,40	0,03	2640	7040
15	2684,29	0,05	4400	1706,43	0,03	2640	7040
16	2684,34	0,05	4400	1706,46	0,03	2640	7040
17	2684,39	0,05	4400	1706,49	0,03	2640	7040
18	2684,43	0,04	3520	1706,52	0,03	2640	6160
19	2684,47	0,04	3520	1706,55	0,03	2640	6160
20	2684,51	0,04	3520	1706,58	0,03	2640	6160
21	2684,55	0,04	3520	1706,61	0,03	2640	6160
22	2684,59	0,04	3520	1706,64	0,03	2640	6160
23	2684,63	0,04	3520	1706,67	0,03	2640	6160
24	2684,67	0,04	3520	1706,70	0,03	2640	6160
1	2684,71	0,04	3520	1706,73	0,03	2640	6160
2	2684,75	0,04	3520	1706,76	0,03	2640	6160
3	2684,79	0,04	3520	1706,79	0,03	2640	6160
Всего			85360			71280	156640

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
 т. 910-426

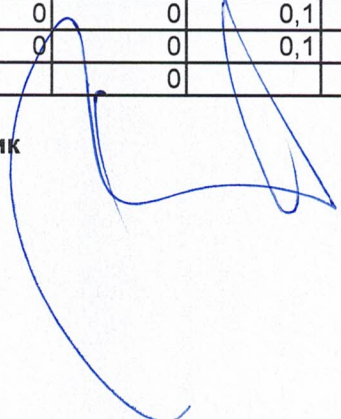
Ведомость показаний приборов выдачи электрической энергии в сеть  
 ПАО Россети Сибири за 15.12.2021 г. по ГПП "Углеродная" счетчики реактивной  
 энергии по стороне 110 кВ.

Часы	Линия С -113			Линия С-114			Общая выдача эл.энергии кВАрч
	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	Показания эл.счет- чика	Разница показаний	Расход эл.энер- гии	
3	0,03			0,1	0		
4	0,03	0	0	0,1	0	0	0
5	0,03	0	0	0,1	0	0	0
6	0,03	0	0	0,1	0	0	0
7	0,03	0	0	0,1	0	0	0
8	0,03	0	0	0,1	0	0	0
9	0,03	0	0	0,1	0	0	0
10	0,03	0	0	0,1	0	0	0
11	0,03	0	0	0,1	0	0	0
12	0,03	0	0	0,1	0	0	0
13	0,03	0	0	0,1	0	0	0
14	0,03	0	0	0,1	0	0	0
15	0,03	0	0	0,1	0	0	0
16	0,03	0	0	0,1	0	0	0
17	0,03	0	0	0,1	0	0	0
18	0,03	0	0	0,1	0	0	0
19	0,03	0	0	0,1	0	0	0
20	0,03	0	0	0,1	0	0	0
21	0,03	0	0	0,1	0	0	0
22	0,03	0	0	0,1	0	0	0
23	0,03	0	0	0,1	0	0	0
24	0,03	0	0	0,1	0	0	0
1	0,03	0	0	0,1	0	0	0
2	0,03	0	0	0,1	0	0	0
3	0,03	0	0	0,1	0	0	0
Всего	0		0			0	0

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
 т. 910-426

Контрольные замеры по стороне 10 кВ ГПП "Углеродная"

№№ п/п	Нагрузка				
		04-00	10-00	13-00	21-00
1.	<b>Нагрузка по ГПП, всего</b>	<b>20,2</b>	<b>18,8</b>	<b>18,2</b>	<b>18,8</b>
	в том числе:				
	яч.№3 турбогенератор №1	2,6	2,4	2,4	2,4
	яч.№6 турбогенератор № 1	3,2	3,4	3,4	3,4
	яч.№54 турбогенератор № 2	6,6	6	6,2	5,8
	яч.№ 57 турбогенератор № 3	6,6	6,2	6,2	5,8
	ввод № 1 яч.№ 15 ЗРУ-10	0,2	0,2	0	0
	ввод № 2 яч.№ 41 ЗРУ-10	0	0	0,2	0,2
	ввод №3 яч.№ 20 ЗРУ-10	0	0	0	0
	ввод № 4 яч.№ 46 ЗРУ-10	1,8	0,6	0,2	1,8
	<b>обратные счетчики</b>	<b>0,8</b>	<b>0</b>	<b>0,4</b>	<b>0,6</b>
	яч.№ 15 ЗРУ-10	0	0	0	0
	яч.№ 41 ЗРУ-10	0,4	0	0,2	0,2
	яч.№ 20 ЗРУ-10	0	0	0	0
	яч.№ 46 ЗРУ-10	0,4	0	0,2	0,4
2.	<b>Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП, всего</b>	<b>0,08</b>	<b>0,18</b>	<b>0,19</b>	<b>0,17</b>
	в том числе:				
	ВНС ОАО "ОмскВодоканал"	0,003	0,003	0,003	0,003
	ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	0,04	0,16	0,16	0,14
	ИППУ СО РАН	0,016	0,01	0,01	0,012
	ООО "СРС Гарант"	0,02	0,01	0,02	0,01
	ПАО "Омскшина"	0	0	0	0
3.	<b>Нагрузка сторонних потребителей, подключенных к АЧР, всего</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4.	<b>Заводская нагрузка, подключенная к ГПП, всего</b>	<b>20,12</b>	<b>18,62</b>	<b>18,01</b>	<b>18,63</b>
	в том числе:				
	<b>ввод №1 + яч.№ 3 (ТГ-1) - яч. №15 обратные счетчики- ООО "К-Групп Девелопмент Восток"</b>	<b>2,76</b>	<b>2,44</b>	<b>2,24</b>	<b>2,26</b>
	яч.5 ТП-13	0,44	0,42	0,40	0,36
	яч.7 ТП-14	0,46	0,44	0,36	0,42
	яч.11 РУ-4 (минус ООО "К-Групп Девелопмент Восток")	1,60	1,36	1,32	1,26
	яч.13 ТСН	0,08	0,08	0,06	0,04
	яч.23 РУСН	0,18	0,14	0,10	0,18
	<b>ввод № 2 + яч.№57 (ТГ-3) -яч.№41 обратные счетчики-ПАО "Омскшина"-ООО "СРС Гарант"</b>	<b>6,18</b>	<b>6,19</b>	<b>6,18</b>	<b>5,79</b>
	яч.47 РУСН	0,12	0,12	0,12	0,12
	яч.37 ТП-13	0,50	0,50	0,50	0,49
	яч.39 ТП-14	0,60	0,61	0,48	0,56
	яч.43 ТСН	0,12	0,12	0,12	0,12
	яч.45 РУ-4	3,42	3,40	3,06	3,16
	яч.51 ТП-46-ПАО "Омскшина"-ООО "СРС Гарант"	1,42	1,43	1,30	1,34
	<b>ввод № 3 + яч.№ 6 (ТГ-1) -яч.№20 обратные счетчики-ООО "Ренегат"-ПАО "Омскшина"</b>	<b>3,18</b>	<b>3,39</b>	<b>3,38</b>	<b>3,39</b>
	яч.10 ТП-46(минус ООО "СРС Гарант", ПАО "Омскшина")	0,22	0,35	0,34	0,36
	яч.18 ТП-9	0,28	0,30	0,30	0,30
	яч.16 ТП-18	0,16	0,18	0,18	0,18
	яч.22 РУ-2	1,20	1,20	1,20	1,20

	яч.26 РУ-1	0,58	0,64	0,64	0,64
	яч.24 РУ-3	0,74	0,72	0,72	0,71
	<b>ввод №4 + яч.№54 (ТГ-2) -яч.№46 обратные счетчики-ИППУ СО РАН</b>	<b>7,98</b>	<b>6,59</b>	<b>6,19</b>	<b>7,19</b>
	яч.36 РУ-1 (минус ИППУ СО РАН)	1,42	1,39	1,35	1,36
	яч.38 РУ-3	3,94	2,76	2,76	3,28
	яч.40 ТП-9	0,34	0,34	0,34	0,34
	яч. 42 РУ-2	1,92	1,80	1,50	1,92
	яч.48 ТП-18	0,36	0,30	0,24	0,30
5.	<b>Заводская нагрузка, подключенная к АЧР, всего</b>	<b>12,44</b>	<b>11,08</b>	<b>10,45</b>	<b>11,53</b>
	в том числе:				
	АЧР-1 оч.9	0	0	0	0
	АЧР-2 оч.34 "-"	0	0	0	0
	АЧР-I оч.21 (яч.№5,7,38,36,42,18,37,39,24,26,22,48)				
	АЧР-II оч.39 "-"	12,44	11,08	10,45	11,53
6.	<b>Заводская нагрузка, запитанная от посторонних источников</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
7.	<b>% заводской нагрузки, подключенной к АЧР, всего</b>	<b>61,8</b>	<b>59,5</b>	<b>58,0</b>	<b>61,9</b>
	в том числе:				
	АЧР- I оч.9; АЧР-II оч.34	0,0	0,0	0,0	0,0
	АЧР- I оч.21; АЧР-II оч.39	61,8	59,5	58,0	61,9

Контрольные замеры по границе с ПАО "Россети Сибири" по стороне 110 кВ линии С-113, С-114

№№ п/п	Нагрузка				
		04-00	10-00	13-00	21-00
1.	<b>Нагрузка по ГПП, всего</b>	<b>0,00</b>	<b>0,88</b>	<b>1,76</b>	<b>1,76</b>
	<b>потребление электроэнергии</b>	<b>1,76</b>	<b>1,76</b>	<b>2,64</b>	<b>1,76</b>
	линия С -113	1,76	1,76	2,64	1,76
	линия С -114	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>выдача электроэнергии</b>	<b>1,76</b>	<b>0,88</b>	<b>0,88</b>	<b>0,00</b>
	линия С-113	0,00	0,00	0,00	0,00
	линия С-114	1,76	0,88	0,88	0,00
2.	<b>Нагрузка сторонних потребителей, запитанных от ГПП, всего</b>	<b>0,08</b>	<b>0,18</b>	<b>0,19</b>	<b>0,17</b>
	в том числе:				
	ВНС ОАО "ОмскВодоканал"	0,003	0,003	0,003	0,003
	ООО "К-Групп Девелопмент Восток"	0,04	0,16	0,16	0,14
	ИППУ СО РАН	0,02	0,01	0,01	0,01
	ООО "Ренегат"	0,02	0,01	0,02	0,01
	ПАО "Омскшина"	0,00	0,00	0,00	0,00

Главный энергетик

А.Н. Кириленко

Исп. Лябаев Г.Б.  
т. 910-426