

No				Способ ппода					0	чередь огд	эвичения,	MBı					
n/n	Потребите/п-	Наименование полстанции	Наименопание фидера	спосов ввода отключения на срафику	Время иткличения	1	п	m	IV	v	VI	VII	VIII	ıx	x	Далжинсть и телефон ответственного лици потребителя	Примечания
1	2	3	4	5	. 6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			дч.13 Рамбаза-1 дч.22 КПП-2														+
	10 m 1 m 2 m 2 m 2 m 2 m 2 m 2 m 2 m 2 m 2		av 29 PH-8-1														
7	илиал АО "Риссети Тимень" Тюменские Электрические ти Южное ТПО, Филиал АО "СУЭНКО" Южный	ПС 110 кВ Ялуторовск	яч. 19 Лесозивод яч. 7 Мясокомбинит	OII	до 5 мин	0,10	0,60	0,90	1,00	7,80	0,33		1,00	0,20	0,30		Жлунировский район
	AZIMAZI		on 4 PH-2-2														
ı			яч 30 Памятное яч.6 Интернат-2														
_			ду 21 Пивалеод			_	-							-		-	-
	илиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические		ач.Я Элеватор ач.16 Гурик								2.47				1.00		
8	ти Южное ППО	ПС 110 кВ Упорово	яч.6 Черная-2	Off	до 5 мин				1,00		1,50			0,70	1,30		Упоровский район
			вч.7 Могзивод				_									-	
			яч.7 Школа яч.17 Райцентр														
	нинал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ти Южное ТПО, Муниципальные сети	ПС 110 кВ Омутинка	яч.16 Омутинский	ДУ	до 5 мин.						1,00	0,80	0,50	0,30	1,00		Омутинский район
	in remine xito, sympanistic et a		яч 38 Горьковский яч 14 AP3-2														
	нлявл АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические	ПС 220 кВ Заводоуковск	В-10 Принда	OII	от 5 до 20 мин.								1,00				Заподоуковский р-и, в т-ч коммунал
- 14	ти Южное ТПО илиял АО "Россети Помень" Тюменские Электрические			ew.										0.80			бытовая патуучка Завидоуковский р-и, в т ч коммуны
11 6	ni IOagioe IIIO	ПС 220 кВ Заводоуковск	В-10 Зерновой	OII	от 5 до 20 ман.		-										бытовая натружа Зеподоуковский р-н, в т.ч коммунал
	илиял АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ти 1Ожное ТПО	ПС 220 кВ Заводнужняся	В-10 Сель мерго	OII	от 5 до 20 мни.									0,80			бытовая натрузка
13 4	елнал АО "Россети Тимень" Тюменские Электрические	ПС 220 кВ Заводоуковск	B-10 OffX	OII	от 5 до 20 мин.										1,00		Заподоуковский р-и, в т.ч коммуна:
10	ти Южиме ТПО он ПС 220 кВ Заподоуковск (филика ПАО "Россети" - 1					0.80	2,77	4.19	6,31	8.34	9.75	11.33	11.33	11.59	11.97		бытован нагрузка
1 /) °CY'3FIKO'	ПС 220 кВ Заволочковск		OIL	20 5 MHI.	0.80											r 3monovenex
3 /		ПС 220 кВ Заполочковск ПС 220 кВ Заполочковск		OII	20 5 MHH.		1.97	1.42									г. Заполичениек г. Заполичениек
4 1	O "CYDERCO"	ПС 220 кВ Заводоуковек	B-10 Diseason	OIL	до 5 мин.				2.12	2.02							у Заполичения
		ПС 220 «В Заполочением ПС 220 «В Заполочением		OII	до 5 мин. от 5 до 20 мин.					2.03	LAI						г. Заволочеовек г. Заволочеовек
7 1	CADHKO,	ПС 220 кВ Запидоченное	B-10 Honuß	OII	от 5 до 20 мин.							1.58			4.74		г. Заполочковск
8 4		ПС 220 кВ Завидоуковск ПС 220 кВ Заводоуковск		OII	oy 5 no 20 мин. no 5 мин.							_		0:26	0.38		г Заполоуковск
9 10	7 SERVANCERU VILLIANDE (POUT CHEREN SINCE	II II. 420 KM SARAJOVKORAK	BATTO RD CERMINO	Oli	700 5 MIIIL	1.20			31.93				43.99	45.45			
	Harris no desaura as AO	"Poscova Trosena " Tr	оменские электрические сети Южное ТПО		or 20 an 60 som.	0.00			0.00		0.00	0.00	3.99 0.00	5,59	0.00		
	Atoro no quenza y Ao	roccetti riosieni. Ti	owenessie westpiracesie cetti towniae 1110		Итого	1.20	4.67	27.61	31.93	36.26	41.50	45.49	47.98	51.04	55.02		
	а АО "Россети Тюмень" Тюменские электриче	T. C.	THO		Итого по ЛУ	9.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	4.30	4.80	5.10	6.10		
Puan	TAG POCCETH FROMERIC TROMERICKIE MEKTERINE	Came cern roominence	1110			10.68	10.68	68.68	68,68	68.68	68.68	74.61	78,68	136.70	175.00		
				OII	as 7 mm	10.6R	10.68	7.70	68,68	68.6N	68.68	74,61	78.68	136.70	175.00		E. Cypry7
1 6	ЭО "Гашром энерго"	TIC 110 kB KC-9	B-110 IT, B-110 3T, B-110 4T sam B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T	OII	ar7 um.			68,68 58,00	68,68	6K.6N	68.68	74,61	78.68	136.70	175.00		и Сургуї п Тоболык
1 0	ОО "Гангром энерго" быльское УМН физика АО "Теписнефть-Сибирь" больское УМН физика АО "Теписнефть-Сибирь"	TIC 110 kB KC-9 IIC 110 kB Cerono IIC 110 kB Memocrocno	B-110 1T, B-110 3T, B-1 10 4T mm B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HBC-1 m B-10 HBC-3 mm B-10 HBC-2 m B-10 HBC-4 B-110 1T mm B-110 2T	OII OII	as 7 um. as 1 um. or 5 ao 20 sous.	10.68		7.70	68,68	68.68	68.68	5.93	78.68	136.70	175.00		E Cypryr E Tofomak E Tofomak
1 C	ОО "Гангром энерго" быльское УМН физика АО "Теписнефть-Сибирь" больское УМН физика АО "Теписнефть-Сибирь"	TIC 110 kB KC-9 IIC 110 kB Cerono IIC 110 kB Memocrocno ITPY TOL 10 kB, PH 10 kB	B-110 1T, B-110 3T, B-1 10 4T mm B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HBC-1 m B-10 HBC-3 mm B-10 HBC-2 m B-10 HBC-4 B-110 1T mm B-110 2T	OII	je 7 ven.			7.70	68,68	68.68	68.68		78.68	2.50	175.00		г. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C	ОО "Газиром энерго" бизъекое УМП физика АО "Граненефть-Сибирь" бозъекое УМП физика АО "Граненефть-Сибирь" ОО "ЗаиСиб Івфтемм"	TIC 110 KB KC-9 IIC 110 KB Cerono IIC 110 KB Menagaogno IIPY T3U, 10 KB, PH 10 KB M-102 IIC 110 KB Capagaan, PH	B-110 1T, B-110 3T, B-110 4T non B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HIIC-1 to B-10 HIIC-3 non B-10 HIIC-2 to B-10 HIIC-4 B-110 1T non B-110 2T	OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	6H,6N	68.6N	68.68		78,68		175.00		г Тобольк г Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C	ОО "Гангром энерго" бильское УМП финиз АО "Гранспефть-Сибирь" больское УМП финиз АО "Гранспефть-Сибирь" О "ЗапСибПефтемм" ХО "ЗапСибПефтем»	TIC 110 kB ICC-9 IEC 110 kB Cerono IEC 110 kB Memacnono IEC 110 kB, PH 10 kB Ne102 IEC 110 kB Chapherram, PH 10 kB IEC-02	B-110 1T, B-110 3T, B-110 4T new B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HIC-1 n B-10 HIC-3 nem B-10 HIC-2 n B-10 HIC-4 D-110 1T nem B-110 2T ne 2 K-2 ne 2 MK-201A (ne 12 MK-201R)	OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	6N,6N	68.64	68.68		78.68	2.50 3,40	175.00		в Тобольск Тобольск в Тобольск в Тобольск
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C	ОО "Гангром экерго" больское УМП фынказ АО "Гранспефть-Сибиты" больское УМП фынказ АО "Гранспефть-Сибиты" О "ЗапСиб Іефгемы" ХО "ЗапСиб Іефгемы" ХО "ЗапСиб Іефгемы"	TIC 110 kB ICC-9 IDC 110 kB Cerono IDC 110 kB Messagnocho ITPY T'DL 10 kB, PI' 10 kB Ne102 IDC 110 kB Caspaerass, PII 10 kB Ne202 ID 0 B ITBI-3, LPII 10 kB Ne4, PII 10 kB Ne4, PII 10 kB ITBI-3, LPII 10 kB Ne4, PII 10 kB Ne4,	B-110 1T, B-110 3T, B-110 4T sem B-110 2T, B-110 4T, B-110 AT B-10 HIC-1 is B-10 HIC-3 sem B-10 HIC-2 is B-10 HIC-4 B-110 1T sem B-110 2T sex 2 K-2 sex 2 MC-201A (sex 12 MK-201B) sex 21 C-110	on on	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	6N,6N	6K.6M	68.68		78.68	2,50 3,40 8,00	175.00		в Тобольк в Тобольк в Тобольк в Тобольк в Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C	DO "Fautpon энерго" бизьекое УМП фициал АО "Francuedru-Cufuta," больское УМП фициал АО "Francuedru-Cufuta," DO "SanCuff Jedpresus," XO "SanCuff Jedpresus," XO "SanCuff Jedpresus,"	TIC 110 kB KC-9 IIC 110 kB Cerono DC 110 kB Messacono TIV 1791 10 kB, PH 10 kB Net02 TIC 110 kB Capacens PH 10 kB Mc202 TIC 110 kB THII-3, LIPH 10	B-110 1T, B-110 3T, B-110 4T new B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HIC-1 n B-10 HIC-3 nem B-10 HIC-2 n B-10 HIC-4 D-110 1T nem B-110 2T ne 2 K-2 ne 2 MK-201A (ne 12 MK-201R)	OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	GN,GN	GK.GM	6N.6R		78.68	2.50 3,40	175.00		в Тобольск в Тобольск в Тобольск в Тобольск
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 7	OO "Гашром мерго" бил. сер УМП фанил АО "Тешенефть-Сибизь" бол. сер УМП фанил АО "Тешенефть-Сибизь" OO "Зан Cufd Jeфresus" XO "Зан Cufd Jeфresus" XO "Зан Cufd Jeфresus" XO "Зан Cufd Jeфresus" XO "Зан Cufd Jeфresus" инчекое РПУ фанил АО "Траненефть-Западная	TIC 110 kB KC-9 TIC 110 kB Cerono TIC 110 kB Menagasoto TIY TYIL 10 kB, PI 10 kB N602 TIC 110 kB Caspernan, PII 10 kB Caspernan, PII 10 kB Caspernan, PII 10 kB KB-702 TIC 110 kB TITH-3, LPT 10 kB N69, PII 10 kB, N60 TYY-TYIL 10 kB, LPT 11 to	B-110 1T, B-110 3T, B-110 4T sem B-110 2T, B-110 4T, B-110 AT B-10 HIC-1 is B-10 HIC-3 sem B-10 HIC-2 is B-10 HIC-4 B-110 1T sem B-110 2T sex 2 K-2 sex 2 MC-201A (sex 12 MK-201B) sex 21 C-110	on on	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	68,68	68.68	68.68		78.68 4,07	2,50 3,40 8,00	175.00		в Тобольк в Тобольк в Тобольк в Тобольк в Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 8 P C	ОО "Газгром мерго" бил.сеор УМП бышка АО "Транспефть-Сибирь" больсоор УМП бышка АО "Транспефть-Сибирь" ОО "ЗапСиб! вертечим" XO "ЗапСиб! вертечим" XO "ЗапСиб! вертечим" XO "ЗапСиб! вертечим" инское РПУ филиал АО "Транспефть-Западная бивь."	TIC 110 xB RC-9 IDC 110 xB Cc1000 IDC 110 xB Memocoopeo TPY TYLL 10 xB, PH 10 xB Nel02 IRC 110 xB Cxppcreas, PH 10 xB Xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx	B-110 1T, B-10 3T, B-10 4T scm B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HBC-1 sc B-10 HBC-3 scm B-10 HBC-2 sc B-10 HBC-4 B-110 1T scm B-110 2T sec 2 K-2 sec 2 MK-201A (sec 12 MK-201B) sec 21 C-110 sec 17 Esc 21401 (sec 24 Esc 22401) B-6 1T scm B-6 2T	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	GH_GN	68.6N	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00	175.00		п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк
1 C 2 II 3 II 4 C 5 C 6 C 7 C 8 P 9 A	ОО "Гашром мерго" бильское УМП фанила АО "Тешенефть-Сибизь" больское УМП фанила АО "Тешенефть-Сибизь" ОО "ЗапСиб Гефтехим" XO "ЗапСиб Гефтехим" XO "ЗапСиб Гефтехим" XO "ЗапСиб Гефтехим" инское РПУ фалила АО "Транспефть-Западная бизь" "СУУНОКО" Тобольский фанила	TIC 110 xB RC-9 IDC 110 xB Cerono IDC 110 xB Memoracogo TPY TYLL 10 xB, PTI 10 xB, Mol02 IRC 110 xB Copperson, PTI 10 xB Mc022 IRC 110 xB TITIL-3, IPTI 10 xB Mc102 IRC 110 xB TITIL-3, IPTI 10 xB Mc102 IRC 110 xB Terapes IRC 110 xB Yanniosecan	B-110 LT, B-110 ST, B-1 10 AT scan B-110 ZT, B-110 AT, B-110 ST B-10 HBC-1 sc B-10 HBC-3 scan B-10 HBC-2 sc B-10 HBC-4 B-110 LT scan B-110 ZT sec 2 K-2 sec 2 KK-201A (sec 12 MK-201B) sec 21 C-110 sec 17 Ex-21401 (sec 24 Ex-22401) B-6 LT Ex-21401 (sec 24 Ex-22401) B-6 LT Ex-21401 Machineratory	OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	68.69	68.6N	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00	175.00		п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк т. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк г. Ишен г. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 8 P 9 A	ОО "Гашром мерго" бильское УМП фанила АО "Тешенефть-Сибизь" больское УМП фанила АО "Тешенефть-Сибизь" ОО "ЗапСиб Гефтехим" XO "ЗапСиб Гефтехим" XO "ЗапСиб Гефтехим" XO "ЗапСиб Гефтехим" инское РПУ фалила АО "Транспефть-Западная бизь" "СУУНОКО" Тобольский фанила	TIC 110 xB RC-9 IDC 110 xB Cc1000 IDC 110 xB Memocoopeo TPY TYLL 10 xB, PH 10 xB Nel02 IRC 110 xB Cxppcreas, PH 10 xB Xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx	B-110 1T, B-10 3T, B-10 4T scm B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HBC-1 sc B-10 HBC-3 scm B-10 HBC-2 sc B-10 HBC-4 B-110 1T scm B-110 2T sec 2 K-2 sec 2 MK-201A (sec 12 MK-201B) sec 21 C-110 sec 17 Esc 21401 (sec 24 Esc 22401) B-6 1T scm B-6 2T	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	GR.GN	68.6N	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00	175.00		п. Тобольк 1. Тобольк п. Тобольк т. Тобольк т. Тобольк т. Тобольк т. Ишен
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 7 C 7 C 7 C 7	ОО "Гашром энерго" биль сере УМП фанил АО "Тешенефть-Сибизь" боль сере УМП фанил АО "Тешенефть-Сибизь" ОО "Зан Сиб! Бергечим" ХО "Зан Сиб! Бергечим" ХО "Зан Сиб! Бергечим" КО "Зан Сиб! Бергечим" Иниское РПУ филиал АО "Траненефть-Занадина бизь." "О'У" МКО" Тоболь свяй филиал пивал АО "Рессинственене" Тименевые "Электричевые и Тоболь выва ТПО	TIC 110 xB RC-9 IDC 110 xB Cerono IDC 110 xB Memoracogo TPY TYLL 10 xB, PTI 10 xB, Mol02 IRC 110 xB Copperson, PTI 10 xB Mc022 IRC 110 xB TITIL-3, IPTI 10 xB Mc102 IRC 110 xB TITIL-3, IPTI 10 xB Mc102 IRC 110 xB Terapes IRC 110 xB Yanniosecan	B-110 LT, B-110 ST, B-1 10 AT scan B-110 ZT, B-110 AT, B-110 ST B-10 HBC-1 sc B-10 HBC-3 scan B-10 HBC-2 sc B-10 HBC-4 B-110 LT scan B-110 ZT sec 2 K-2 sec 2 KK-201A (sec 12 MK-201B) sec 21 C-110 sec 17 Ex-21401 (sec 24 Ex-22401) B-6 LT Ex-21401 (sec 24 Ex-22401) B-6 LT Ex-21401 Machineratory	OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.			7.70	GR.GN	68.6N	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00	175.00		п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк т. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк г. Ишен г. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 9 A 10 C 10 C 11 A 1	ОО "Газиром эперио" бильного УМП филиал АО "Тевиспефть-Сибирь" болькое УМП филиал АО "Тевиспефть-Сибирь" ОО "ЗапСибТефтемия" ХО "ЗапСибТефтемия" ХО "ЗапСибТефтемия" ОО "ЗапСибТефтемия" ОО "ЗапСибТефтемия" ОО "ЗапСибТефтемия" Помил АО "Праветефть-Западная биль." ОО "ОО "Теминал АО "Транетефть-Западная биль." ОО "ОО "Теминал АО "Теминал АО "Транетемие" ОО "СУЭПКО" Тобольский филиал плад АО "Россети Томень," Тьменские Электрические	TIC 110 xB RC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracono TITY TYLL 10 xB, PT 110 xB Mel02 TIC 110 xB Memoracono TIC 110 xB Coperans, PT 1 TIC 110 xB RC-10 TIC 110 xB TTH-3, TPT 1 TIC 110 xB RC-10 TIC 110 xB TTH-3, TPT 1 TTH-3, TTH-3, TTH-3, TTH-3, TTH-3, TTH-3 T	B-110 LT, B-110 ST, B-1 10 AT scan B-110 ZT, B-110 AT, B-110 ST B-10 HBC-1 sc B-10 HBC-3 scan B-10 HBC-2 sc B-10 HBC-4 B-110 LT scan B-110 ZT set 2 K-2 set 2 MK-201A (set 12 MK-201R) set 21 C-110 set 17 Bx-21401 (set 24 Bx-23401) B-6 LT scan B-6 ZT B-10 Macutanog B-35 H stan B-51 H stan B-51 H stan B-10 Hocenox	OII OII OII OII OII	of 5 to 20 mm.			7.70	GILGN	6R.6N	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92	175.00		п. Тобольк т. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 7 C 9 A 10 C 11 A 12 C 11 A 12 C 12 C 12 C 12 C 12	ОО "Гашром энерго" биль сере УМП фашил АО "Тешиспефти-Сибира" биль сере УМП фашил АО "Тешиспефти-Сибира" ОО "ЗапСиб Гефтемим" ХО "ЗапСиб Гефтемим" ХО "ЗапСиб Гефтемим" КО "ЗапСиб Гефтемим" Поможно РПУ филика АО "Транспефти-Западная биль." ОУУМ ВКО" Тоболь серий филика пилья АО "Рессети Тимене» "Тименевые "Электрические и Тоболь авшае ППО "СУУНКО" Тоболь серий филика	TIC 110 xB RC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracono TFY TYLL 10 xB, PT 10 xB M012 TE 110 xB Memoracono TE 110 xB Tarapea TIC 110 xB Tarapea TIC 110 xB Tarapea TIC 110 xB Tarapea	В-110 ГТ, В-110 ЗТ, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т вез 2 К-2 вез 2 МК-201А (ич 12 МК-201В) вез 21 С-110 вез 17 Кх-21401 (ич 24 Кх-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 Мисилия В-10 Поселок В-10 Медилия	OII OII OII OII OII	or 5 to 20 mm.			7.70	GILGN	68.6N	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40	175.00		п. Тобольк г. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк г. Ишен г. Тобольк г. Тобольк г. Тобольк г. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 7 C 8 C 8	ОО "Газиром мерго" бильскур УМП бышка АО "Тевиснефть-Сибира" больскур УМП бышка АО "Тевиснефть-Сибира" больског УМП бысная АО "Тевиснефть-Сибира" ОО "ЗанСиб! бефтемм" ХО "ЗанСиб! бефтемм" ХО "ЗанСиб! бефтемм" ХО "ЗанСиб! бефтемм" Неское РПУ филиал АО "Транснефть-Западная биль" "СУЭНКО" Тобольский филиал ливал АО "Россети Тимень" Тименские Электричекане в Тобольшина ТПО "СУЭНКО" Тобольский филиал ливал АО "Россети Тимень" Тименские Электричекане и Тобольшина ППО	TIC 110 xB KC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracene TPY TYLL 10 xB, PH 10 xB Nel02 TIC 110 xB Caspaceas, PH 10 xB Caspaceas, PH 10 xB Nel02 TIC 110 xB Nel04 TIC 110 xB Nel04 TIC 110 xB Nel04 TIC 110 xB Tarapea TIC 110 xB Tarapea TIC 110 xB Yannonceas TIC 110 xB Yannonceas TIC 110 xB Cynonno T	В-110 ГГ, В-110 ЗТ, В-1 10 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ИПС-1 и В-10 ИПС-3 или В-10 ИПС-2 и В-10 ИПС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т вм 2 К-2 вм 2 МК-201А (вм 12 МК-201В) вм 21 С-110 вм 17 Вх-21401 (вм 24 Кх-22401) В-6 ГТ или В-6 2Т В-10 Макінсканд В-10 Поселок В-10 Поселок В-10 Медлики В-10 Поселок В-10 Медлики	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68,68	GR,GN	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40	175.00		п. Тобольк г. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк п. Тобольк г. Ишен г. Тобольк г. Тобольк г. Тобольк г. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C C 7 C 6 C C 7 C 6 C C 7 C 6 C C 7 C 6 C C 7 C 6 C C 7 C 6 C C 7 C C C C 7 C	ОО Ташром мерго биль сер УМП фанил АО Тенненефть-Сибиов боль сер УМП фанил АО Тенненефть-Сибиов боль серо УМП фанил АО Тенненефть-Сибиов ОО "ЗанСиб Гефтеми" ХО "ЗанСиб Гефтеми" ХО "ЗанСиб Гефтеми" ХО "ЗанСиб Гефтеми" КО "ЗанСиб Гефтеми" ОО "ЗанСиб Гефтеми" ОО "УЭПКО" Тобольский филил ОО "СУЭПКО" Тобольский филил ОО "СО "СО "СО "СО "СО "СО "СО "СО "СО "	TIC 110 xB RC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracono TITY TYLL 10 xB, PT 110 xB Mel02 TIC 110 xB Memoracono TIC 110 xB Coperans, PT 1 TIC 110 xB RC-10 TIC 110 xB TTH-3, TPT 1 TIC 110 xB RC-10 TIC 110 xB TTH-3, TPT 1 TTH-3, TTH-3, TTH-3, TTH-3, TTH-3, TTH-3 T	В-110 ГТ, В-110 ЗТ, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т вез 2 К-2 вез 2 МК-201А (ич 12 МК-201В) вез 21 С-110 вез 17 Кх-21401 (ич 24 Кх-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 Мисилия В-10 Поселок В-10 Медилия	OII OII OII OII OII OII	of 5 to 20 mm.			7.70	68,68	GR,GN	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70	175.00		п. Тобольке
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 7	ОО "Газиром мерго" бильску УМП бышка АО "Тевиснефть-Сибирь" больску УМП бышка АО "Тевиснефть-Сибирь" ОО "ЗапСиб! бергечим" XO "ЗапСиб! бергечим" XO "ЗапСиб! бергечим" XO "ЗапСиб! бергечим" XO "ЗапСиб! бергечим" инчекое РПУ филиал АО "Транснефть-Западная биль. "СУЭНКО" Тобольский филиал пила АО "Тесети Тимень," Тименские Электрические и Тобольшка ТПО "СУЭНКО" Тобольский филиал пила АО "Рессети Тимень," Тименские Электрические и Тобольшка ТПО "СУЭНКО" Тобольский филиал пила АО "Рессети Тимень," Тименские Электрические и Тобольшка ТПО "СУЭНКО" Тобольский филиал	TIC 110 xB KC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracene TPY TYLL 10 xB, PH 10 xB Nel02 TIC 110 xB Caspaceas, PH 10 xB Caspaceas, PH 10 xB Nel02 TIC 110 xB Nel04 TIC 110 xB Nel04 TIC 110 xB Nel04 TIC 110 xB Tarapea TIC 110 xB Tarapea TIC 110 xB Yannonceas TIC 110 xB Yannonceas TIC 110 xB Cynonno T	В-110 ГГ, В-110 ЗТ, В-1 10 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ИПС-1 и В-10 ИПС-3 или В-10 ИПС-2 и В-10 ИПС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т вм 2 К-2 вм 2 МК-201А (вм 12 МК-201В) вм 21 С-110 вм 17 Вх-21401 (вм 24 Кх-22401) В-6 ГТ или В-6 2Т В-10 Макінсканд В-10 Поселок В-10 Поселок В-10 Медлики В-10 Поселок В-10 Медлики	OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	GR.GN	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70	175.00		п. Тобольке
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 10 M 10 M 11 A 11 M 11 M 11 M 11 M 11 M	ОО Ташром энерго" бильское УМП фашил АО "Тешинефть-Сибиза" больское УМП фациял АО "Тешинефть-Сибиза" ОО "ЗапСней фергения" ХО "ЗапСней фергения" ХО "ЗапСней фергения" ХО "ЗапСней фергения" КО "ЗапСней фергения" КО "ЗапСней филиал АО "Транспефть-Западная биль." ОУУЭНКО" Тобольский филиал пилал АО "Ресести Тимене, "Тименевие Электрические и Тобольшаю ТПО "СУЭНКО" Тобольский филиал и Тобольшаю ТПО "СУЭНКО" Тобольский филиал	TIC 110 xB RC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memocacoco TITY TOU 10 xB Memocacoco TITY TOU 10 xB PIT 10 xB M02 TIC 110 xB Cepterass, PIT 10 xB M02 TIC 110 xB TITB-3, IPI 10 TIC 110 xB TATERS TIC 110 xB TATERS TIC 110 xB TATERS TIC 110 xB Cynomio TIC 110 xB Cynomio TIC 110 xB Cynomio TIC 110 xB Cynomio	В-110 ГГ, В-110 ЗТ, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-10 ППС-4 В-10 ППС-4 В-10 ППС-4 В-10 ППС-4 В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-12 МК-201R) В-10 ППС-1 В	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	GR.GN	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70	175.00		п. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 7	ОО Ташром энерго" биль соор УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" боль соор УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" боль соор УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" ОО "Зан Сиб Гефтемм" Поможная ПО ОО "Теменефть-Занадная биль." ОО "УУЭВКО" Тоболь семий филика плакт АО "Россети Тюмень" Тюменекие Электрические И Тоболь шаша ТПО "СУЭВКО" Тоболь семий филика ламат АО "Тоссети Тюмен» "Тюменекие Электрические И Тоболь шаша ТПО ОО "Теме Гефтем» ОО "Вом Сиб Гефтем» ОО "Вом Сиб Гефтем» ОО "Вом Сиб Гефтем» ОО "Теменекие Электрические ОО "ОО "Россети" - Гомане ПМЭС) ОО "Вом Сиб Гефтем» ОО "Вом Сиб Гефтем»	TIC 110 xB RC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracono TITY TYLL 10 xB, PT 110 xB Mol2 TIC 110 xB Memoracono TITY TYLL 10 xB, PT 110 xB Mol2 TIC 110 xB Cepternas, PT 1 TIC 110 xB TX 10 xB, TX 10 xB TX 10 xB TX 10 xB, TX 10 xB TX 10 xB TX 10 xB, TX 10 xB TX 110 xB	B-110 IT, B-10 3T, B-10 4T sum B-10 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HRC-1 sc B-10 HRC-3 scm B-10 HRC-2 sc B-10 HRC-4 B-110 IT scm B-110 2T sex 2 K-2 sex 2 MK-201A (sex 12 MK-201B) sex 21 C-110 sex 21 C-11	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин.			7.70	GR.GR	GR.GN	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70	175.00		п. Тобольк п. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C	ОО Ташром энерго" бильного УМП фанила АО "Тешинефти-Сибиза" больного УМП фанила АО "Тешинефти-Сибиза" ОО "ЗапСиб Іфересням" ХО "ЗапСиб Іфересням" ХО "ЗапСиб Іфересням" ХО "ЗапСиб Іфересням" КО "ЗапСиб Іфересням" КО "ЗапСиб Іфересням" Почесно РПУ филика АО "Транопефти-Западная биль." ОГУУНВКО" Тобольский филика пиказ АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУУНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУУНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУЭНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУЭНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети" - Южное ПМЭС) О"ЗапСиб Іфеферому"	TIC 110 xB KC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memocococo TITY TYLL 10 xB, PT 110 xB M(02) TIC 110 xB Cepternas, PT 11 US 110 xB, PT 110 xB M(02) TIC 110 xB TITB-3, LPT 11 US 110 xB TOSONICKAR TIC 110 xB TOSONICKAR	В-110 ГГ, В-110 ЗТ, В-1 10 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ИПС-1 и В-10 ИПС-3 или В-10 ИПС-2 и В-10 ИПС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т вм 2 К-2 вм 2 МК-201А (вм 12 МК-201В) вм 21 С-110 вм 17 Вх-21401 см 24 Кх-22401) В-6 ГТ или В-6 2Т В-10 Масилинод В-55 Птипы В-10 Поселок В-10 Медонки В-10 Медонки В-10 МЕДО-6-1, В-10 МКР-7-1, В-10 МКР-8-1, В-10 Биофибрика, В-10 МКР-6-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-8-2 В-35 Городская-1, В-10 Сумун	OII OII OII OII OII OII OII	of 5 ao 20 mm.			7.70	68.68	68.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	175.00		п. Тобольке
1 C 2 T 3 T 4 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C	ОО Ташром энерго" бильного УМП фанила АО "Тешинефти-Сибиза" больного УМП фанила АО "Тешинефти-Сибиза" ОО "ЗапСиб Іфересням" ХО "ЗапСиб Іфересням" ХО "ЗапСиб Іфересням" ХО "ЗапСиб Іфересням" КО "ЗапСиб Іфересням" КО "ЗапСиб Іфересням" Почесно РПУ филика АО "Транопефти-Западная биль." ОГУУНВКО" Тобольский филика пиказ АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУУНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУУНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУЭНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети Тимень." Тименьские Электрические и Тобольшана ТПО "СУЭНКО" Тобольский филика запаз АО "Россети" - Южное ПМЭС) О"ЗапСиб Іфеферому"	TIC 110 xB KC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memorcogeo TPY TYLL 10 xB, PH 10 xB Mel02 TEC 110 xB Caporenas, PH TO xB Caporenas, PH TO xB Mel02 TEC 110 xB TTH-3, TPH 10 xB Mel02 TEC 110 xB Mel02 TEC 110 xB Terapea TEC 110 xB Yasanonecas TEC 110 xB Tofonsecas TEC 110 xB Tofonsecas TEC 110 xB Tofonsecas TEC 110 xB Tofonsecas	B-110 TT, B-110 3T, B-110 4T или B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HRC-1 и B-10 HRC-3 или B-10 HRC-2 и B-10 HRC-4 B-110 TT или B-110 2T ME 2 MK-201A (мг 12 MK-201R) MF 2 MK-201A (мг 12 MK-201R) MF 2 T MF	OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	175.00		п. Тоболька
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6	ОО "Гашром мерго" бильское УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" бильское УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" ОО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" КО "ЗанСибПефтеми" КО "ЗанСибПефтеми" Поменефть-Занадива пиль АО "Рессети Темене, "Теменемие Электрические и Тобольский фанила пиль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила О "ЗанСибПефтеми" О "ЗанСибПефтеми"	TIC 110 xB RC-9 INC 110 xB Cerono INC 110 xB Memoracogo INC 110 xB TITII-3, IPT 10 xB INC 110 xB TITII-3, IPT 10 xB Memoracogo INC 110 xB Taragea INC 110 xB Yanamoracogo INC 110 xB Yanamoracogo INC 110 xB Yanamoracogo INC 110 xB Cynomio INC 110 xB Cynomio INC 110 xB Tofonacogo INC 110	В-110 ГТ. В-110 ЗТ, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т вез 2 К-2 вез 2 МК-201А (им 12 МК-201В) вез 21 С-110 вез 17 Кх-21401 (им 24 Кх-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 Миличиния В-10 Поселох В-10 МКР-6-1, В-10 МКР-7-1, В-10 МКР-8-1, В-10 Биофобрика, В-10 МКР-6-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-8-2, В-10 МКР-8-2 В-35 Городовая-1, В-10 Сумун вез КС04 22-4СМ-6701 вез КС05 25-6-1-М-2001И (им КО4-26-1-М-2001О) вез КС18 27-4СМ-1401,	OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15			п. Тоболька
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6	ОО "Гашром мерго" бильское УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" бильское УМП фашил АО "Тешенефть-Сибизь" ОО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" ХО "ЗанСибПефтеми" КО "ЗанСибПефтеми" КО "ЗанСибПефтеми" Поменефть-Занадива пиль АО "Рессети Темене, "Теменемие Электрические и Тобольский фанила пиль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила паль АО "Рессети Темень" Теменекие Электрические и Тобольский фанила О "ЗанСибПефтеми" О "ЗанСибПефтеми"	ПС 110 кВ КС-9 ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Меносносо ПС 110 кВ Меносносо ПС 110 кВ Меносносо ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Тетера ПС 110 кВ Тетера ПС 110 кВ Узъяновская ПС 110 кВ Узъяновская ПС 110 кВ Сувонно ПС 110 кВ Сувонно ПС 110 кВ Тобольская	B-110 TT, B-110 3T, B-110 4T или B-110 2T, B-110 4T, B-110 3T B-10 HRC-1 и B-10 HRC-3 или B-10 HRC-2 и B-10 HRC-4 B-110 TT или B-110 2T ME 2 MK-201A (мг 12 MK-201R) MF 2 MK-201A (мг 12 MK-201R) MF 2 T MF	OII OII OII OII OII OII OII	of 5 ao 20 mm.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	7,80		п. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 7 C 7	ОО "Гашром энерго" бильское УМП филиал АО "Тешиспефти-Сибира" больское УМП филиал АО "Тешиспефти-Сибира" больское УМП филиал АО "Тешиспефти-Сибира" ОО "ЗапСибПефтехим" ОО "ЗапСибПефтехим" ОО "ЗапСибПефтехим" ОО "Воссти Темень, "Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти Темень," Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти Темень," Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти Темень," Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти Темень," Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти Темень," Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти Темень," Томенские Электрические и Тобольский филиал пилал АО "Россти" — Полане ПМЭС) ОО "ЗапСибПефтехим" ОО "ЗапСибПефтехим"	TIC 110 xB CC-9 TIC 110 xB Ccrosso TIC 110 xB Ccrosso TIC 110 xB Memoscococo TICY 1704 10 xB, PT 110 xB M022 TIC 110 xB Copecass, PT 110 xB Copecass, PT 110 xB Copecass, PT 110 xB Memoscococococococococococococococococococ	13-110 17. В-110 3Т, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 3Т В-10 HIRC-1 и В-10 HIRC-3 или В-10 HIRC-2 и В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-110 HIRC-4 В-12 МК-201Л (ич 12 МК-201Л) В-12 МК-201Л (ич 12 МК-201Л) В-12 Н В-110 В-110 Н В-12 Н В-12 Н В-12 Н В-12 Н В-13 Н В-10 Н В-13 Н В-14 Н В-1	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15			п. Тобольк
1 6 2 1 3 T 4 0 5 6 6 6 6 7 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6	ОО "Гашром энерго" бильного УМП филиал АО "Тешинефти-Сибира" больного УМП филиал АО "Тешинефти-Сибира" больного УМП филиал АО "Тешинефти-Сибира" ОО "ЗапСибПефтечим" ОО "ЗапСибПефтечим" ОО "ЗапСибПефтечим" ОО "ВансибПефтечим" ОО "ВансибПефтечим" ОО "ВансибПефтечим" ОО "ВансибПефтечим" ОО "ЗапСибПефтечим"	ПС 110 кВ КС-9 ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Татарка ПС 110 кВ Уальновская ПС 110 кВ Уальновская ПС 110 кВ Сулопно ПС 110 кВ Тобольская ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 2741-18-301 ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 2741-18-301	13-110 17. В-110 3Т, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 3Т ПЬ-10 HIRC-1 и В-10 HIRC-3 или В-10 HIRC-2 и В-10 HIRC-4 пли В-10 HIRC-4 и В-10 HIRC-4 пли В-10 HIRC-4 пли В-10 HIRC-4 пли В-10 1 HIRC-4 пли В-10 1 HIRC-4 пли В-10 1 HIRC-4 пли В-10 1 П пли В-6 2Т пли В-6 2Т пли В-6 2Т пли В-6 1Т или В-6 2Т пли В-6 1 П пли В-6 2 П пли В-10 Инспии В-10 Инсп	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	7,30		п. Тобольк
1 6 2 1 3 T 4 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6	ОО "Ташром энерго" бильного УМП филила АО "Тешинефти-Сибиза" больного УМП филила АО "Тешинефти-Сибиза" ОО "ЗапСиб!бефтемия" ХО "ЗапСиб!бефтемия" ХО "ЗапСиб!бефтемия" ХО "ЗапСиб!бефтемия" КО "ЗапСиб!бефтемия" КО "ЗапСиб!бефтемия" Помольного РПУ филила АО "Триненефти-Западная бильного РПУ филила АО "Томонения "Энектрические и Тобольнова ППО "СУЭПКО" Тобольский филила запал АО "Россети Тюмень" Тюменекие Электрические и Тобольнова ППО "СУЭПКО" Тобольский филила запал АО "Россети Тюмень" Тюменекие Электрические и Тобольнова ППО "СУЭПКО" Тобольский филила запал АО "Россети" - Южное ПМЭС) О "ЗапСиб!бефтемия" О "ЗапСиб!бефтемия" О "ЗапСиб!бефтемия"	ПС 110 кВ КС-9 ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Меносносо ПС 110 кВ Меносносо ПС 110 кВ Меносносо ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Сетово ПС 110 кВ Тетово ПС 110 кВ Тетово ПС 110 кВ Узъяновская ПС 110 кВ Узъяновская ПС 110 кВ Сувонно ПС 110 кВ Сувонно ПС 110 кВ Тобольская ПС 110 кВ ПОВ 1111-1, ру 10 кВ 2741-118-30 ПС 110 кВ 17111-2, ру 10 кВ 2741-118-30 ПС 110 кВ 17111-2, ру 10 кВ 1741-10-10 ПС 110 кВ 17111-2, ру 10 кВ 1741-10-10 ПС 110 кВ 17111-2, ру 10 кВ 1740-10-10 ПС 110 кВ 17111-2, ру 10 кВ 1740-10-10-10 ПС 110 кВ 17111-2, ру 10 кВ 1740-10-10-10-10 ПС 110 кВ 17111-10-10 ПС 110 кВ 17111-10-10 ПС 110 кВ 17111-10-10 ПС 110 кВ 17111-10 ПС 110 кВ 17111-10-10 ПС 1	13-110 17. В-110 3Т, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 3Т В-10 HIRC-1 и В-10 HIRC-3 или В-10 HIRC-2 и В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-110 HIRC-4 В-12 МК-201Л (ич 12 МК-201Л) В-12 МК-201Л (ич 12 МК-201Л) В-12 Н В-110 В-110 Н В-12 Н В-12 Н В-12 Н В-12 Н В-13 Н В-10 Н В-13 Н В-14 Н В-1	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	7.80		п. Тобольк
1	О Ташром мерго биль сеор УМП фанил АО Тешенефть-Сибио, боль сеор УМП фанил АО Тешенефть-Сибио, боль сеор УМП фанил АО Тешенефть-Сибио, О "ЗапСиб Ісфтеми" ХО "ЗапСиб Ісфтеми" ХО "ЗапСиб Ісфтеми" ХО "ЗапСиб Ісфтеми" КО "ЗапСиб Ісфтеми" О "ЗапСиб Ісфтеми"	TIC 110 xB TC/9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracomo TIC 110 xB TITIL-3, [1971 10 xB Memoracomo TIC 110 xB TITIL-3, [1971 10 xB Memoracomo TIC 110 xB TITIL-3, [1971 10 xB Memoracomo TIC 110 xB Yananonacomo TIC 110 xB Yananonacomo TIC 110 xB Yananonacomo TIC 110 xB TOSONACOM TIC 110 xB TOSONACOM TIC 110 xB TOSONACOM TIC 110 xB TITIL-1, PY 10 xB 72741-185-101 TIC 110 xB TITIL-1, PY 10 xB 72741-185-301 TIC 110 xB TITIL-1, PY 10 xB 7376-114-105 TITIL-1, PY 10 xB 7376-114-105 TITIL-1, PY 10 xB 7376-114-105 TIC 110 xB TITIL-1, PY 10 xB 7376-114-105 TITIL-1, PY 10 xB 7376 TITIL-1, PY 10 xB 7	13-110 17. В-110 3Т, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 3Т ПЬ-10 HIRC-1 и В-10 HIRC-3 или В-10 HIRC-2 и В-10 HIRC-4 пли В-10 HIRC-4 и В-10 HIRC-4 пли В-10 HIRC-4 пли В-10 HIRC-4 пли В-10 1 HIRC-4 пли В-10 1 HIRC-4 пли В-10 1 HIRC-4 пли В-10 1 П пли В-6 2Т пли В-6 2Т пли В-6 2Т пли В-6 1Т или В-6 2Т пли В-6 1 П пли В-6 2 П пли В-10 Инспии В-10 Инсп	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	7,30		п. Тоболька
1 C 2 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T 1 T	О Тапиром мерго биль селе УМП филиа АО Тешенефти-Сибио, боль селе УМП филиа АО Тешенефти-Сибио, боль селе УМП филиа АО Тешенефти-Сибио, О "ЗапСиб! фетемм" КО "ЗапСиб! фетемм" О "ЗапСиб! фетемм"	TIC 110 xB RC-9 TIC 110 xB Cerono TIC 110 xB Memoracom TIY TYIL 10 xB, PT 10 xB Millo TIR 110 xB Memoracom TIY TYIL 10 xB, PT 10 xB Millo TIR 110 xB Cerono TIR 110 xB Memoracom TIR 110 xB TITI-3, TPT 10 xB Mx 102 TIC 110 xB TITI-3, TPT 10 xB Mx 102 TIC 110 xB TITI-3, TPT 10 xB Mx 102 TIC 110 xB Tofonsona TIC 110 xB TITI-1, PY 10 xB 2741-118-20 TIC 110 xB TITI-2, PY 10 xB 2741-118-20 TIC 110 xB TITI-1, PY 10 xB 3740-118-20 TIC 110 xB TITI-2, PY 20 xB 3740-118-20 TIC 110 xB TITI-20 TITII-20 TITI-20 TITI-20 TITI-20 TITI-20 TITI-20 TITI-20 TITI-20 TITII-20 TITI-20	В-110 ГТ. В-110 ЗТ, В-110 4Т исия В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-110 ГТ или В-10 2Т 99.2 К-2 199.2 МК-201А (199.12 МК-201В) 199.21 С-110 199.17 Ех-21401 (199.24 Ех-22401) В-6-17 или В-6-2Т В-10 Маничинов В-10 Поселок В-10 Поселок В-10 Поселок В-10 МКР-6-1, В-10 МКР-7-1, В-10 МКР-8-1, В-10 Биофабрика, В-10 МКР-6-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-8-2 В-35 Городская-1, В-10 Сумун 199.К05 26-РМ-2001Е (199.К04 26-РМ-2001С) 209.К18 27-КМ-1401, 209.К05 27-КМ-1401, 209.К13 27-КМ-1401, 209.К13 27-КМ-1401 (199.К17 27-КМ-1201В) 209.11 32-ЦХМ-8400 209.12 42-ЕХМ-6006 (201.1-40-ЦХМ-6006) 209.14 6-51-ЦХМ-8400	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15 1,00 3,00	7.50		п. Тобольк
1 6 2 1 3 1 4 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	оо "Гашром энерго" бильског УМП филиал АО "Тешине-bru-Cuбира" больског УМП филиал АО "Тешине-bru-Cuбира" больског УМП филиал АО "Тешине-bru-Cuбира" ОО "ЗапСибПефтелим" ОО "ЗапСибПефтелим" ОО "ЗапСибПефтелим" ОО "Вольской филиал АО "Тешине-bru-Западная биль: ОО "ОО "ОО "ОО "ОО "ОО "ОО "ОО "ОО "ОО	TIC 110 кВ КС-9 IDC 110 кВ Сегово IDC 110 кВ Татараз IDC 110 кВ Узъвновская IDC 110 кВ Узъвновская IDC 110 кВ Оуволно IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ ITIII-1, РУ 10 кВ 2741-1В-201 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 2741-1В-301 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 27500-1В-4001 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 27500-1В-4001 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 17500-1В-4001	В-110 ГТ, В-110 ЗТ, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т 92 2 К-2 192 2 МК-201А (194 12 МК-201В) 194 21 С-110 194 17 Ех-21401 (194 24 Ех-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 Маничанов В-10 Населох В-10 Поселох В-10 Поселох В-10 МКР-6-1, В-10 МКР-7-1, В-10 МКР-8-1, В-10 Биофабрика, В-10 МКР-6-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-8-2, В-10 МКР-8-2 В-35 Городская-1, В-10 Сумун 194 КО4 22-4СМ-6701 194 КО5 26-РМ-2001Е (194 КО4 26-РМ-2001О) 194 КТ8 27-4СМ-1401, 194 КО6 27-4СМ-1401 (194 КТ4 27-4СМ-1201В) 194 11 32-ВХМ-8400 194 12 42-ЕХМ-6006 (194 1-0-ВХМ-6006) 194 146 51-ВХМ-8401	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15	7.50		п. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6 C 7 C 6 C 6	од Ташром мерго" бильного УМП филил АД Тешенефть-Сибиза" больного УМП филил АД Тешенефть-Сибиза" больного УМП филил АД Тешенефть-Сибиза" О "Зан Сиб Гефтемм" ХЭ "Зан Сиб Гефтемм" ХЭ "Зан Сиб Гефтемм" КЭ "Зан Сиб Гефтемм" О "Зан Сиб Гефтемм"	ПС 110 кВ КС-9 ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Меноверово ПС 110 кВ Меноверово ПС 110 кВ Меноверово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Татарка ПС 110 кВ Узъвновская ПС 110 кВ Узъвновская ПС 110 кВ Сузопно ПС 110 кВ Тобольская ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 2741-18-301 ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 3780-14-VC ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 3780-14-VC ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 37900-14-VC ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 37900-14-VO ПС 110 кВ ППВ-1, РО 10 кВ 37900-14-VO ПС 110 кВ ППВ-2, РО 10 кВ 37900-14-VO ПС 110 кВ ППВ-2, РО 10 кВ 1700-14-VO ПС 110 кВ ППВ-2 (ОТК), РО ПС 110 кВ ПВ-2 (ОТК), Р	13-110 17. В-110 3Т, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 3Т В-10 HIRC-1 и В-10 HIRC-3 или В-10 HIRC-2 и В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-110 IT или В-110 2Т или В-110 2Т или В-110 12 МК-2011() или 17 Их-21401 (или 12 МК-2011()) или 17 Их-21401 (или 24 Их-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 МК-2011() В-10 Нослож В-10 Мсклизинод В-10 Нослож В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизино В-10 Мсклизинов В-10 Мск	OII	от 5 до 20 мин.			7.70	68.68	66.68	68.68			2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15 1,00 3,00	7.50		п. Тобольк
1 C 2 T 3 T 4 C 5 C 6 C 7 C 6 C 7 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6 C 6	од Ташром мерго" бильного УМП филил АД Тешенефть-Сибиза" больного УМП филил АД Тешенефть-Сибиза" больного УМП филил АД Тешенефть-Сибиза" О "Зан Сиб Гефтемм" ХЭ "Зан Сиб Гефтемм" ХЭ "Зан Сиб Гефтемм" КЭ "Зан Сиб Гефтемм" О "Зан Сиб Гефтемм"	TIC 110 кВ КС-9 IDC 110 кВ Сегово IDC 110 кВ Татараз IDC 110 кВ Узъвновская IDC 110 кВ Узъвновская IDC 110 кВ Оуволно IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ Тобольская IDC 110 кВ ITIII-1, РУ 10 кВ 2741-1В-201 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 2741-1В-301 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 27500-1В-4001 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 27500-1В-4001 IDC 110 кВ ITIII-2, РУ 10 кВ 17500-1В-4001	В-110 ГТ, В-110 ЗТ, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 ЗТ В-10 ППС-1 и В-10 ППС-3 или В-10 ППС-2 и В-10 ППС-4 В-110 ГТ или В-110 2Т 92 2 К-2 192 2 МК-201А (194 12 МК-201В) 194 21 С-110 194 17 Ех-21401 (194 24 Ех-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 Маничанов В-10 Населох В-10 Поселох В-10 Поселох В-10 МКР-6-1, В-10 МКР-7-1, В-10 МКР-8-1, В-10 Биофабрика, В-10 МКР-6-2, В-10 МКР-7-2, В-10 МКР-8-2, В-10 МКР-8-2 В-35 Городская-1, В-10 Сумун 194 КО4 22-4СМ-6701 194 КО5 26-РМ-2001Е (194 КО4 26-РМ-2001О) 194 КТ8 27-4СМ-1401, 194 КО6 27-4СМ-1401 (194 КТ4 27-4СМ-1201В) 194 11 32-ВХМ-8400 194 12 42-ЕХМ-6006 (194 1-0-ВХМ-6006) 194 146 51-ВХМ-8401	OII	т 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	10.68		7.70					4,07	2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15 1,00 3,00	7,80 11,00 10,00 7,90		п. Тобольк
1 C T T T T T T T T T	О Тапиром мерго биль сеор УМП филиа АО Тешенефти-Сибио, боль сеор УМП филиа АО Тешенефти-Сибио, боль сеор УМП филиа АО Тешенефти-Сибио, О "ЗапСибПефтеми" КО "ЗапСибПефтеми" О "ЗапСибПефтеми"	ПС 110 кВ КС-9 ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Меноверово ПС 110 кВ Меноверово ПС 110 кВ Меноверово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Сегово ПС 110 кВ Татарка ПС 110 кВ Узъвновская ПС 110 кВ Узъвновская ПС 110 кВ Сузопно ПС 110 кВ Тобольская ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 2741-18-301 ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 3780-14-VC ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 3780-14-VC ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 37900-14-VC ПС 110 кВ ППВ-1, РУ 10 кВ 37900-14-VO ПС 110 кВ ППВ-1, РО 10 кВ 37900-14-VO ПС 110 кВ ППВ-2, РО 10 кВ 37900-14-VO ПС 110 кВ ППВ-2, РО 10 кВ 1700-14-VO ПС 110 кВ ППВ-2 (ОТК), РО ПС 110 кВ ПВ-2 (ОТК), Р	13-110 17. В-110 3Т, В-110 4Т или В-110 2Т, В-110 4Т, В-110 3Т В-10 HIRC-1 и В-10 HIRC-3 или В-10 HIRC-2 и В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-10 HIRC-4 В-110 IT или В-110 2Т или В-110 2Т или В-110 12 МК-2011() или 17 Их-21401 (или 12 МК-2011()) или 17 Их-21401 (или 24 Их-22401) В-6 1Т или В-6 2Т В-10 МК-2011() В-10 Нослож В-10 Мсклизинод В-10 Нослож В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизинод В-10 Мсклизино В-10 Мсклизинов В-10 Мск	OII	т 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	10.68		58.00				5.93	4,07	2,50 3,40 8,00 5,00 2,92 1,92 1,40 2,70 13,03 6,15 1,00 3,00	7,80 11,00 10,00 7,90		п. Тобольк

	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			Способ ввода						Очередь ог	раничения	MBı					
Ni II/II	Потребитель	Наименование подстанции	Наименованяе фидера	отключения по грифику	Время отключения	I	п	111	IV	v	VI	VII	vın	ıx	x	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
	2	3	- 4		6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	XXX "РН-Увиписфтегаз"	ПС 110 кВ Кальча	В-110 Юровская I. В-110 Юровская П	ПО	от 5 до 20 мнн.						9,62						г. Тюмень
	Гобольское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь"	НС 110 кВ Горная	В-10 НПС-1 и В-10 НПС-2 или В-10 НПС-3 и В-10 НПС-4	ОП	до 5 мин		13,34		_		_						г Тобольск
	Гобольское УМН филнал АО "Транснефть-Сибирь"	ПС 110 кВ Уват	В-6 1Т или В-6 2Т	OII	от 5 до 20 мин.					3,34			1			7	г Тобольск
	Вилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические		В-10 1Т или В-10 2Т	OII	до 5 мин.	1,46	1									7	
	ети Тобольское ППО		B-10 11 R.M B-10 21	OII	до з мин.	-					1		1			_	
'sj	и ПС 220 кВ Лянтинская (филнал ПАО "Россети" - Ю	Extine HM SC)				2,66	5.26	8,89	10,66	13,22	16,70	20,00	20,00	20,00	ZU,00	-	
	OOO "PH-Уватнефтегаз"	IIC 35 6 kB Teryoc 1	В-6 КТПН-5,6 (дч.17)	OII	от 5 до 20 мин	1,73											Усть-Тегусское м р
	ООО "РН-Уватнефтегаз"	IIC 35 6 kB Teryce I	В-6 КТГП-11.12 (яч.20)	OII	от 5 до 20 мин	0,93											Усть-Тегусское м р
	ЭОО "PH-Уватиефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегуос 1	B-6 KTITH-9,10 (sq. 18)	ОП	от 5 до 20 мин		1,62										Усть-Тегусское м р
	ХХЭ "РН-Улатнефтегаз"	ПС 35 6 кВ Тегуес 1	B-6 KTI B-3.4 (gv. 19)	OII	от 5 до 20 мия		0,98										Усть-Тегусское м р
	XXX "РН-Уватнефтегаз"	11С 35 6 кВ Тегусс I	B-6 KTI III-7,8 (stq.16)	OII	от 5 до 20 мин			1,58									Уеть-Тегусское м∤р
	XXX "Р.НУватнефтегаз"	IIC 35 6 kB Teryce 1	В-6 КТПП-1.2 (мч.21)	OII	от 5 до 20 мин			1,25									Усть-Тегусское м р
	ООО "PH-Уватнефтегаз"	ПС 110 35 6 кВ Урненская	B-6 КПП-1 УПСВ-2 Ввод-1 (вч 1.7)	OII	от 5 до 20 мнн				0,96								Усть-Тегусское м р
	ООО "PH-Уватиефтегиз"	ПС 110 35 6 кВ Урненская	В-6 КПІ-1 УПСВ-2 Ввод-2 (вч.2.8)	OII	от 5 до 20 мин				1,61								Усть-Тегческое м р
	XXX) "РИ-Уватнефтегаз"	ПС 110 35 6 кВ Уриенская	В-6 КТП-2 УПСВ-2 Ввод-1 (вч.1.5)	OII	от 5 до 20 мин					1.54							Усть-Тегусское ч р
,	ХХЭ "РН-Уватнефтегаз"	IK' 110 35 6 кВ Урненская	В-6 КТП-2 УИСВ-2 Ввод-2 (ач 2.11)	110	от 5 до 20 мин					1,02							Усть-Тегурское м р
	ООО "РИ-Уватнефтегаз"	3РУ 6 кВ КНС №4	В-6 Н-32 В-6 Н-34 В-6 Н-36° (отключение 2х СД в зависмости от режима работы ости)	ОП	от 5 до 20 мин						3,48						Усть-Тегусское м р
2	XXX "РН-Уватнефтегаз"	3РУ 6 кВ КПС №4	В-6 11-33 В-6 Н-35° В-6 11-37° (отключение 2х СД в зависмости от режима работы сети)	OH	от 5 до 20 мин							3.30					Усть-Тегусское м.р
	Итого по филиалу AO "	Россети Тюмень" Тим	пиские электрические сети Тобольское ТИО		до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 m 60 мин. Итого по ДУ	2.66 0.00 14,80	5.26 0.00 30,74	8.09 0.00 91,57	0.00	16,56 0.00 132,28	29,66 0.00 145,38		42.96 0.00 158,68	0,00 216,70	0,00 255,00		
н. п	ал АО "Россети Тюмень" Тюменские электрич	еские сети Иппимское Т	по														
Ou	по-Ишимский шергарайна						,	,			,	,					
Pa	он ПС 220 кВ Ишим					7.65	8.87	12,41	16,39	20,58	21,68	23,30	23,88	26,19	26,19		
	рилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические сти Ипимское (ТПО, Администрация Викуловского упиципального района	НС 110 кВ Викулово	яч 11 Чуртан, яч.15 Березино, яч.3 Льнозавод, яч.14 Борки	Oll	до 5 мин					1,87							Викуловский район
	Билвал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТПО Администрация Абатского опиципального описи билвал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические окливал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические	ПС 110 кВ Тушнолобово	яч.2 Тупиолобово, яч.10 Болдырево яч 8 Логиново, яч 6 Бурдино	ДУ	до 5 мин				1,10								Абатский район
1	ети Ипимекое ТПО. Администрация Абатекого отнивнитального района одинал АО "Россети Тюмень" Тюменские "Электрические		яч.3 Быструул, яч 4 Мярухи, яч 5 Тельцово	ДУ	до 5 мин.			0,52		0,60							Абатский район Сладковский район
+	ети Итлимское ТПО, Администрация Сладковского менения чайтия пайтия могита АО "Россети Тюмень" Тюменские Олектрические ети Итлимское ТПО. Администрация Абатского	ПС 110 кВ Менжинка	3-10 1Т яч.10 Речкуново, яч.17 Осинцево, яч.14 Озерной,	OII	до 5 мин до 5 мин	1,68				5,00						-	Абетский район
-	одината тынно талона одинат АО "Россети Тюмень" Тюменские "Электрические оти Ишимское ТПО, Адиннистрация Аромашевского	!IC 110 кВ Аромашево	яч.8 Комплекс. яч.4 ХИП. яч.3 Кармацкий, яч.7 Октябрь, яч.20 Заготзерно, яч.4 Птицефабрика.	OII	до 5 мин	1,47										-	Аромашевский район
	униципального района Рилиад АО "Россети Тюмень" Тюменские "Электрические ети Ишимское ТПО, Администрация Казанского	ПС 110 кВ Казанка	вч. 20 Семеноводческий вч. 17 СХТ, яч. 15 Ярки, яч. 14 Гагарьс, яч. 8 Чирки	OII	до 5 мин	2,30										-	Казанский район
	оилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские "Электрические еги Ишимское ТПО, Администрация Кваянского учили въздава о тойка	ПС 110 кВ Казанка	3-110 Дубынка	OII	от 5 до 20 мин							121					Казанский район
Ţ	рилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические	IC 110 кВ Бердюжье	В-35 Уктуз (нагрупка ПС 35 кВ Уктуз)	110	от 5 до 20 мин									0.67			Бердюжский район

				0					0	Эчередь огр	апичения,	MBı					
Mi n/n	Потребитель	Наименопание подстанции	Наименование фидера	Способ вводя отключения по графику	Время отключения	1	п	ш	ľV	v	VI	vn	VIII	IX	х	Должность и телефон ответственного лиця потребителя	Примечения
1	2	3	4	5	6	7_	8	9	10	. 11	12	13	14	15	16	17	18
10	Онливл АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ести Ишимское ТПО, Администрация Сорокинского вушинивального работа	ПС 110 кВ Сорокино	яч. 18 Осиповка, яч. 3 Ворсиха, яч. 10 СХТ, яч. 7 Александровка, яч. 11 Россия, яч. 6 Кирова	OII	до 5 мин			2,37									Сорокинский район
1	Филиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ести Ишимское ТПО, Администрация Ишимского	ПС 110 кВ Колос	яч.19 Боровое, яч.7 Бохаревка	ДУ	до 5 мин.				0,75								Ушимский район
: 4	Филиял АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические сети Ишимское ТПО, Администрация Гольшмановского предилаганцию района	ПС 110 кВ Земляпая	B-10 1T	ДУ	до 5 мин.						0.50						Гольшмановский район
	Филиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ести Инвимское ТПО, Администрация Ишимского	ПС 110 кВ Н.Локти	яч.4 Н.Локти, яч.8 Ожогино	ДУ	до 5 мин.				0,78								Ишимский район
0	ужин чтального ведоня Рилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТПО, Администряция Ичимского	ПС 110 кВ Лариха	яч.17 2-Песьяново, яч.7 Огнево	ду	до 5 мин.					0,75							Ишимский район
0	АНИВИТАТЬНОГО ГОЛОН РИЛИАЛ АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТПО, Администрация Ишимского	ПС 110 кВ Гатарино	яч.7 Клепиково, яч.11 Кислое	ДУ	до 5 мин.					0,97							Ашимский район
5 0	гомация в Постор В П	ПС 35 кВ Калинино	В-35 Озерное на ПС 110 кВ Викулово	оп	от 5 до 20 мин		0,47										Сорокинский район
0	училивального овщона Вилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические етк Ишимекое ТПО, Администряция Сорокинского	ПС 35 кВ Озерное	В-35 Озерное на ПС 110 кВ Викулово	ОП	от 5 до 20 мин			0,65									Сорокинский район
0	учили выпосо выбока Вилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические етн Ишимское ТПО, Администрация Абатского	ПС 110 кВ Камышенка	B-10 1T	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,50											Абетский район
c	гоници — мого выбаза: - Вилиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТПО, Администряция Аромациваского	ПС 110 кВ Бердюжье	В-35 Казанка на ПС 110 кВ Бердюжье (пагружа ПС 35 кВ Пеганово)	ОП	от 5 до 20 мин	0,80											Бердюжский район
C	голиция выште выболь Вилиял АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические сти Ишимское ТПО, Администрация Ишимского	ПС 110 кВ Памятных	яч.18 Быково, яч151 атврино	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,90											Ишимский район
d	Минилального основа Оплиал АО "России Тюмень" Тюменские Электрические еги Инпимское ТПО, Администрация Абатского учинитальнаго тейсев	ПС 110 кВ Ощепково	яч 4 Юрга, яч 9 Спирино, яч.14 Яузяк, яч.16 Челноково	ДУ	от 5 до 20 мин.		0,75										Абатский район
Q	Оилиял АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТПО, Администрация Бердюжекого	ПС 110 кВ Бердюжье	В-110 Истошино	OII	от 5 до 20 мин							0,44					Бердюжский район
0	учинать выгото выбода. Онлика: АО "Россети Ткімень" Ткіменские Электрические ети Ишимское ТПО, Администрация Аромашевского	ПС 110 кВ Березовка	B-10 1T	O[]	от 5 до 20 мин								0,58				Аромашевский район
C C	МИНИЛЕТАНО О ВИВОИ Видиал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Инимекое ТПО. Администрация Аромяцивеского училить выпото тайона	ПС 110 кВ Кротово	яч 13 Тимиря эевский, яч.5 Кротово	OII	от 5 до 20 мин									0,41			Ароматисвский район
Q CI	рилиял АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТНО, Администрация Ишимского	ПС 110 кВ Стрехнино	яч.21 Сажино, яч.9 Зырянка, яч22 Учхоз	ду	от 5 до 20 мин.				1,35								Ишимский район
¢ co	умиципальние пайона рилнал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ти Ишимское ТПО Администрация Казанского умиципального пайона	IIC 110 кВ Ильинка	B-10 1T, 2T	ЛУ	от 5 до 20 мин									1,23			Казанский район
C C	манал АО "Россети Тюмень" Тюменские Электрические ети Ишимское ТПО, Администрация Квънского минимального района	ПС 110 кВ Казанка	В-35 Бердюжье (нагрузка ПС 35 кВ Тупдрово)	OH	от 5 до 20 мин							0,57					Казанекий район
al	юн ПС 220 кВ Минит (филима ПАО "Россети" - Южне					2,77	4,64	6,17	7.56	8,84	10.88	11,93	13,63	13,64	13.79	1	
٨	О "СУЭНКО"	TIC 220 cB Humm	B-10 Camaini	ОП	до 5 мин	2,77	1.00									+	г. Ишим
	O "CYDHKO"	ПС 220 кВ Ишин	В-10 Мелькомбинат	OII	ao 3 mm.	-	1,87	1.53								†	г Илим
	O CYDIKO"	TIC 220 cH Humas	B-10 Foron	OII	20 5 5000	-	+	1.22	1,39				+			†	т Инцим
	O "CYDLIKO"	TIC 220 cH Human	B-10 Permenantum	ОП	до 5 мин	-	+		1,09	1,28						†	: Иним
	O CAMPRO.	IIC 220 KB Hamm	13-10 Llesumersoli		от 5 до 20 мин	_	+	_		1,28	2.04	_	-			†	г. Ишим
	O "CYDEBO"	DC 220 rB Mmm	В-10 Канена	OII	от 5 до 20 мин.		+		_		204	1.05		-		+	г. Ишим
	O "CYDHKO"	HC 220 nB Hanne	B-10 PD-4	OII	от 5 до 20 мин	-	+	-		-	_	1,03	1,70	_		+	г. Ишим
	O "CY"HIKO"	DC 220 vB Mouse	В-10 Массильбине:	OII	от 5 до 20 мин	_		-				_	1,70		0.14	+	г. Ишим
2	OO TK "Konantee Hoodu"	HC 220 kB Monne	BJI 10 kB Manusasa-1	OH	от 5 до 20 мин	_	-	_		1			-		0.15	+	г. Ишим
)	(х) ТК "Кондитер Профи"	ПС 220 кВ Ишим	ВЛ 10 кВ Мангзавод-2	Oli	до 5 мин.		40.00						00.00	0,01	22.22		1
					до 5 мин.		10,09		18,53	22,72		23,22	23.22	23,23	23,23		
		n m			от 5 до 20 мин.	2.29	3.42	4.07	5.42	6.70	8.74	12.01		0,00	0,00		
	итого не филиалу АО "	госсети гюмень Гюм	енские электрические сети Инимское ТПО		от 20 до 60 мин.	10.40	0.00	10.00	0.00	29.42				39,83	39,98		
					Итого								8,87				
_	10.00	No.			Итого по ЛУ	1,40	2,13	2,01	6,65	0,31	10,01	0,01	0,01	10,10	10,10		
112	л АО "Россети Тюмень" Уражевате электричес	and cent		_	_							10	10.77	F0	(2.00		
_					-	0,00	10,00	20,10	25,90	31,40	44,70		18.00	59,00	10,00	244	_
	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Мортымья	B-6 1T (B-6 2T)	ДУ	до 5 мин.							3,30					т Урай
	IIII "Уолбие биегаз" ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	COLLO T	D. H. O. I. C. H. O. T.	770.1				_			7.9/		1				г. Урай
П	III "Ynaithedreray"	ПС 110 кВ Лазаревская	B-110 IT (B-110 2T)	ДУ	до 5 мин.						7,80					1	, pan
0	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" Ш "Ураннефертату	IC 110 кВ Западный Толум	B-6 KHC-7 I (B-6 KHC-72)	ду	до 5 мин.			1,50									г. Урай
)	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Самза	B-35 Tyrpl	ду	до 5 мия				2,10								г. Урай
	III. "Урайнофтегаз" Ж. "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"					-		2,10					-			1	г Урай
TI	III "Урайнефтегал" ЭО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Сачза	B-35 Tyip2	ДУ	до 5 мин			2,10						100		+	
II	III "Yesimolite as"	ПС 110 кВ Лема	B-35 1T	ДУ	до 5 мин		-							4,00		-	г. Урай
11	ЭО "ЛУКОЙЛ-Западцая Сибирь" Ш "Ураннебиста»	ПС 110 кВ Лема	B-35 2T	ДУ	до 5 мин.										4,00		г Урай
0	O "HVVOMII Zananuas Cufium"	ПС 110 кВ Яхлинская	В-35 Потанай I (В-35 Потанай 2)	ДУ	до 5 мин.				3,70								і Урай
O	00 " TUVOTE 1 2 C. F "	ПС 110 кВ Компровская	B-6 1T (B-6 2T)	OII	от 5 до 20 мин.			3,50									r Ypali
	YO " ITY/COM II Zanazuwa Cufune "	ПС 110 кВ Дениловка	В-35 ГИ]-35-1	OH	от 5 до 20 мин.					5,50							г. Урай
-00										1						1	г. Урай
DC:	Ж "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Даниловка	В-35 1П I-35-2	OH	от 5 до 20 мин.						5.50						1. 5 pan
DC: DC: III	O " IDA ONE Senember Custom"	ПС 110 кВ Даниловка ПС 110 кВ Соболинная	В-35 1П1-35-2 В-10 Завод М/[Ф-1 (В-10 Завод М/][Ф-2)	OH	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин		3,00				5.50					-	г. Советский

. Na Потребитель	Навменование подстанции	Напменоввице фидера	Способ ввода отключення по графику	Время отключения	I	II	ın	īv	У Учередь от	равичения	VII	VIII	IX	Х Дал	эжность и телефон ответственного лица потребителя	Примечання
1 2	3	4	5	6	7	8	.9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефтегаз"	ПС 110 кВ Убинская	B-6 IT (B-6 2T)	ОП	от 5 до 20 мин.			3,00									г. Урай
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Ловинская	B-35 1T (B-35 2T)	OII	от 20 до 60 мин.		7,00										г. Урай
ТПП "Урайнефтегаз"						1,00										
5 Урайское УМН АО "Транспефть - Сибирь" . по филналу ПАО "Россети" - Центральное ПМЭС	ПС 110 кВ Березовая	B-110 1T (B-110 2T)	ОП	от 20 до 60 мин.									7,00			г. Урай
				+	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0.00	0.00	4.44	7.49	7.49		
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнсфте	пс 110 кВ Сырковая	В-35 Толум-1 (1Т ИС Сырковая)	OU	до 5 мин.									3,05			т Урай
2 ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Урайнефте	газ" ПС 110 кВ Сырковая	В-35 Толум-2 (2Т ПС Сырковая)	ПО	до 5 мин.				}				4,44				г. Урай
				до 5 мин.	0.00	0.00			9,40	17,20	20,50	24,94	31,99	35.99		
Итого по	филиалу АО "Россети Тюм	вень" Урайские электрические сети		от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00	7,00	7.00	9,50	15,00 7,00	20,50 7,00	20,50 7.00		20,50 14,00			
				Hruro	0.00	10.00	20.10	25.90	31,40	44.70	48,00	52.44	66.49	70.49		
илиал АО "Россети Тюмень" Энергокомплекс				Итого по ДУ	[0,00	0,00	3,60	9,40	9,40	17,20	20,50	20,50	24,50	28,50		
				1.	0.00	4,00	12.60	12.00	12.00	12.00	12.00	13.00	13.50	13.50		
ООО "Ия аньнефть"	ПС 110 кВ Хугор	D 26 V 1	07			4,00						-				г.Нягань
осо тыпаньнефть	TIC 110 KB Ayrop	В-35 Куст-1	ОП	до 5 мин.		4,00										г.нжгань
ООО "Няганьнефть"	LIC 110 ap KIIC 6	D 36 HIG 17 1	ANT .				0.00									n Managa
осо глявныефть	IIC 110 kB KHC-5	В-35 ДНС-17-1	OII	до 5 мин.			8.00									г. Нягань
		KTII ABOr KII-2 sq.15,16; KTII ABOr KII-3 sq.27,24; KTII ABOr														
ООО "Газпром транстаз Югорск"	ПС 110 кВ	KII-4 sq.31.30; KTII ABOr KII-5 sq.61,42; KTII ABOr KII-6														
Lampow thaners for obox	Верхнеказымская	89.57.46, KTH ABO: KII-7 89.45,58; KTH ABO: KII-8 89.41.62;	ОП	от 5 до 20 мин.								0,50				і Нягань
		КТП ABOr КЦ-9 яч.55,60; КТП ABOr КЦ-10 яч.37,38.														
		ВЛ №1 "ж п" яч. №43,44; ВЛ №2 "ж п" яч. №45,46; ВЛ №3														
ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Перегребное	"CMY-4" яч. №27.28; ВЛ №4 "Чемвши" яч. №39.40; КТП АВОг	ОП	от 5 до 20 мин.				ļ				0,40				г Панань
		KIL-1 89.59,62; KTII ABOr KIL-5 89.55,58; KTII ABOr KIL-6 89.19,18; KTII ABOr KIL-7 89.23,22; KTII ABOr KIL-8 89.47,50.														
								-								
		KTII ABOr KIJ-2 \$4,17,16, KTII ABOr KIJ-4 \$4,25,24; KTII ABOr				1										
ООО "Газиром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Сосновская	КЦ-5 яч. 57.60; КТП ABOr КЦ-6 яч.53.56.	ОП	от 5 до 20 мин.				İ				0,10				г Нягань
									1							
		ЦРП 6кВ 1 с.ш. яч. №7 "КТП АВОт КЦ-7", ЗРУ 6кВ 1 с.ш. яч														
ООО "Газпром трансія з Югорск"	170 110 D F	Nel 5 "KTII ABOr KIL-6", 3PY 6xB 1 c m. sq. Ne7 "KTII ABOr KIL-	011							1						
ОСС Тазаром гранстат готорск	ПС 110 кВ Белоярская	5°, ПР11 6хВ 2 с.ш. яч. №6 "КТП АВОГ КЦ-7", ЗРУ 6кВ 2 с.ш. яч. №16 "КТП АВОГ КЦ-6", ЗРУ 6кВ 2 с.ш. яч. №4 "КТП АВОГ	OII	от 5 до 20 мин.									0,30			г.Нягань
		кц-5"														
		3PУ-6кВ 1c ш : яч. 17 КТП АВОг КЦ №7, яч 21 КТП АВОг КЦ														
		№6, яч.29 КТП "AГКНС". яч.55 КТП ABOr КП №5, яч.59 КТП ABOr КЦ №4, яч.63 КТП ABOr КЦ №3														
ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Сорум	3PУ-6кВ 2c m: яч.18 КТП АВОг КЦ №7, яч.22 КТП АВОг КЦ	OH	от 5 до 20 мин.									0.20			г.Пягань
		Me6, sq.56 KTII ABO₁ KII Me5, sq.60 KTII ABO₁ KII Me4, sq.64														
по филиялу ПАО "Россети" - Центральное ПМЭС		KTH ABO₁ KH №3			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	00.0	0.00	21.50	21.50	21.50		
"Няганы аэпереработка" - филиал АО "С'нбурТюменьГаз"	ПС 220 кВ КП13	Brog 10 1T-3C av.31 (1T HC KITI3)	011	от 5 до 20 мин								21,50	-			т.Нятань
				30 5 MHH.	0.00	4.00	12,00	12 00	12,00	12.00	12,00		12.00	12.00		
				от 5 то 20 мин.	0.00	0.00	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	22.50	23.00	23.00		
Ито	ого по филиалу АО "Россет	и Тюмень" Эпергокомплекс		от 20 до 60 мин. Изпа	0,00		0,00 12,00	0,00	0,00	0,00 12.00			0,00 35.00	35,00		
				Hinro no JY		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		
лиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские з абон ПС 220 кВ Леншская	электрические сети															
BROW ITC 220 KB MCHINICKBS					0,00	6,90	10,90	21,23	31,76	44,57	47,87	54,27	60,07	62,97		
ООО "РН-К) внежнефтегаз"	ИС 110 кВ Островная	BJI-35 CeBep-1	OHE	от 20 до 60 мин					5,23				1			г Нефтекоганск
									- ,							,
										†	1					
•ЭОО "РИ-Ютанскиефтегвз"	IIC 110 кВ Островная	ВЛ-35 Сургутская-2	OBE	от 20 до 60 мин						6,81						і Нефтеюганск
ООО "РП-Ю внекнефтегаз"	ПС 110 кВ Островная	виі-35 Шмыринская-1	OBE	от 20 до 60 мин.		6,90								*		г Нефтеютинск
ООО "РИ-Юганскнефтегвз"	ІС 110 кВ Островная	ВЛ-35 Плыринская-2	OBE	от 20 до 60 мин.			4,00									г.Нефтеюганск
	-					-	-	-						-		
		DT 35 Vermoves 1	OPT	on 20 mg 40					2.20							1 Нефтеютанск
EXX) "PILK) unovued-varon"	ПС 110 кВ Восточно-	ВЛ-35 Уфимская-1	OBE	от 20 до 60 мин					2.28							. дефтектынск
ООО "PH-Ю вискнефтегвэ"	ПС 110 кВ Восточно- Сургутская									-	-			-		
ООО "РН-Ю вискнефтегв?"								1		1	1					г Нефтеюгинск
	ПС 110 кВ Восточно-	3Л-35 Уфимская-2	OBE	от 20 до 60 мин								3,00				
	Сургутская	ЭЛ-35 Уфимская:2	OBE	от 20 до 60 мин.								3,00				ТПефтеклинек
	Сурнутская ПС 110 кВ Восточно- Сургутская	вл. 35 Уфимская: 2	ОВБ	от 20 до 60 мин.								3,00				Тефеклинск
ОСО "РН-Югинскиефтегаз"	Сурнутская ПС 110 кВ Восточно- Сургутская ПС 110 кВ	ВЛ-35 Уфименая-2 ВЛ-35 Салют-1	OBE	от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин				10,33				3,00				г.Нефтекланск
OOO "PII-IO1 вискиефтегаз" OOO "PII-IO7 вискиефтегаз" OOO "PII-IO7 вискиефтегаз"	Сурнутская ПС 110 кВ Восточно- Сургутская							10.33				3,00				
ООО "РН-Югинскиефтегаз"	Куртулская ПС 110 кВ Восточно- «Суртулская ПС 110 кВ Бекчеметь свекая							10.33				3,00				
ООО "РН-Югинскиефтегаз"	Сурнутская ПС 110 кВ Восточно- Сургутская ПС 110 кВ							10.33	3.02			3,00				

Ni t/m	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование физера	Способ ввода отключения во графику	Время отключения	ı	п	m	īv	Очередь ог V	VI	VII	VIII	ıx	x	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
_	2	3	_ 1	5	6	7	н	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Нефтеюганская	ВЛ-35кВ Карамышевская-1	OBE	от 20 до 60 мин.								3,40				г.Нефтеюланск
0	ООО "РН-Ютвискисфтегаз"	ПС 110 кВ Нефтеюганская	ВЛ-35кВ Карамышевская-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.									5,80			г.Нефтеютанск
1	ООО "РН-Ютвискиофтегаз"	ПС 110 кВ Нефтеюганская	ВЛ-35кВ Городская-2	OBE	от 20 до 60 мин.						6,00						г.Нефтеюланск
2	ООО "РН-Юізнекнефтегаз"	ПС 110 кВ Широковская	ВЛ-35 Широковская-1	OBS	от 20 до 60 мин.										2,90		г.Нефтеютанск
,	ООО "РН-Югвискиефтегаз"	ПС 110 кВ Широковская	ВЛ-35 Широковская-2	OBE	от 20 до 60 мин.							3,30					г.Нефтеюганск
Ps	айон ПС 220 кВ Ленинская (Филнал ПАО "Россети"	Центральное ПМЭС)				7,85	7.85	7.85	11.01	17.24	17,24	19.76	27,74	27.74	27.74		
1	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 220 кВ Лепинская	В-35 Тюменская-1	OH	до 5 мин.				3,16						777		Нефтеюган ский район
	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	13-35 Свиврская-1	OII	до 5 мин.					6,23							Нефтеютан ский район
-	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Сибирская-2	OII	до 5 мин.	0,96											Нефтеютан ский район
	ООО "РН-Юганскиефтегвз"	IIC 220 кВ Лепинская	В-35 Тюменская-2	OH	до 5 мин.							2,52					Нефтеюганский район
+	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Лесная-1	ОП		6,89	+										
+					до 5 мин	0,89		-	-		-	-		-		1	Нефтеюганский район
	ООО "PH-Юганскиефтегаз" оп ПС 500 кВ Пыть-Ях	ПС 220 кВ Ленинская	В-35 Лесная-2	Oll	до 5 мин	0.00	1500	10.00	27.55	****	1000	80.00	7.98		01.77		Пефтеюганский район
	OOO "PH-IO) анскиефтегаз"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Искра-1	OII	до 5 мин.	9.50	16.90	15.90	13,55	43.55	44.82	20.04	84,49	y1.05	91.05		г.Нефтеютанск
C	ЭСС) "РН-К) в вискиефтегия"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Искре-2	OH	до 5 мин		7,40										г.Нефтеюганск
C	XXX "РН-Куансквефтегаз"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Сеперо-Запад-1	OII	до 5 мин.						10,00						1.Пефтеютанск
C	XXX) "PH-K)raucκιεφτειασ"	ПС 110 кВ Лосинка	В-35 Северо-Запад-2	OII	до 5 мин.								7,00				г.Нефтеюганск
o	ОСС) "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Очимкинская	В-35 I Гламя-2	OII	до 5 мин.								15,00				г.Нефтеюганск
0	OOO) "PH-Юганскиефтеназ"	IIC 110 кВ Очимкинская	В-35 Паклиповекая-1	OH	до 5 мил.				1,34								г.Нефтеютанск
0	XX) "РН-Юганскиефтега»"	ПС 110 кВ Очимкинская	В-35 Паклиновская-2	OH	до 5 мин.				531								г.Нефтеютанск
0	(X) "РН-К)тансквефтетвз"	IIC 110 кВ Юганска я	3-35 Балык-1	OBE	от 20 до 60 мин						11,27						1.Пефтегогаліск
O	ОО "РИ-Ютанскиефтетвз"	HC 110 kB IOtahekas	В-35 Ізалык-2	OBE	от 20 до 60 мия							8.89					г.Пефтеюзанск
O	(X) "РН-Ю анскиефтетал"	ПС 110 кВ Юганская	B-6 PY-2-1	ОНЕ	от 20 до 60 мин							2,33					г.Нефтегоганск
ЭС	ОО "PH-IO анскиефтега"	ПС 110 кВ Компрессорная	B-35 KHC-16-2	ОВБ	от 20 до 60 мня.								6,45				г.Пефтеюзанск
	ЭЭ "РН-Юлянскнефлетвз"	ПС 110 кВ Компрессорная	В-35 ДНС-81-2	OBE	от 20 да 60 мин									6.56			г.Нефтекнанск
	он ПС 500 кВ Ныть-Ях (Филиял ПАО "Россети" - Ц					7.7	13,96	17,43	19,34	19,34	19,34	27,71	27,71	39,32	39_32	1	
-	ЭО "РИ-Юганскиефтегаз"		3-35 Осенняя-I	HO	до 5 мия	2.93											г. Пыть-Ях
OC	OO "PII-IOганскиефтеназ"	ПС 500 кВ Пыть-Ях	В-35 Осенняя-2	OII	до 5 мин.	2.26											г. Пыть-Ях
OC	X) "РП-Юганскиефтегаз"	ПС 500 кВ Пыль-Ях	Э-35 Звездная-1	OH	до 5 мин.			3,47									т. Пыть-Ях
OC	OO "PH-Юганскиефтегаз"	ПС 500 кВ Пыть-Ях	1-35 Звездная-2	OII	до 5 мин				1.91								.R-атыП.1
OC	ОО "РИ-Юганскисфіегаз"	IIC 500 кВ Пыть-Ях	3-35 KHC-1-1	OH	до 5 мин							8.37					г. Пыть-Яу
1	Ю "PH-Юганскиефтегаз"		8-35 KHC-1-2	-			_	-			_					+	+

Ni n/n	Потребитель	Няименование подстанции	Няименование фидера	Способ ввола отключения по графику	Время отключения	1	п	III	īv	Учередь от V	раннчения, VI	VII	VIII	IX	x	Должность и телефон ответственного липа потребителя	Примечания
	2	3	4	5	6	.7	н	9	10	11	12	13	14	1.5	16	17	18
	ООО "РИ-Юганскиефтегаз"	ПС 35 №233 от ВЛ-35 КНС-12Бис-1(2) ПС 500 к Пыть-Ях		OII	от 5 до 20 мин.		4,51										г.Нефтеютанск
	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 35 №201 от ВЛ-35 Весенняя-1(2) ПС 500 кВ Пыть-Ях	ЗРУ-6 3 агр (СТД-1250)	OII	от 5 до 20 мин.		4,26										1 Нефтеюганск
18	пов ПС 500 кВ/110 кВ Магистральная					0.00	0.00	0.00	4.91	10,51	31.71	31.71	31.71	31.71	31.71		
	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Малобалыкская	В-35 Путь-1	ОП	до 5 мин.					5,60							г.Нефтеютянск
	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Малобалықсқая	в В-35 Мало-Балыкская-2	ОП	до 5 мин.				4,91								г.Нефтеюганск
	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Корниловекая	B-110 2T	OII	до 5 мин.						12,64						г.Нефтеюганск
	ООО «КанБайкал»	ПС 110 кВ Лазеевская	B-110 2T	ОП	до 5 мин.						8,56						г.Нефтеюганск
Pa	ван ПС 500 кВ/110 кВ Магистральная (Филиал ПАО	"Россети" - Центрильное П?				0.00	0.00	0.00	12.50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00		
	Сургутский филнал ООО "Газпром энерго" он ПС 220 кВ Средний Бялык	ПС 220 кВ КС-5	ЗРУ-10кВ №1.2 (находящиеся в работе 2 СТД-12500, КТП АВОгаза)	OII	от 5 до 20 миц	2.54	5.15	29,46	12,50	12,50 55,61	66.31	78.87	80.97	84.72	93,82		г. Сургут
	200 "РН-Ютанскиефтега?"	НС 220 кВ Средний Балык	В-35 Дожимняя-1	ПО	до 5 мин.									3,75			г.Нефтеютанск
(XX) "РН-К)ғанскиефте(s)"	ПС 220 кВ Средний Балык	В-35 Дожимная-2	OU	до 5 мин.								2,10		1		і Нефтекотвиск
C	XXX "PH-Куданскиефтетаз"	ПС 220 кВ Средний Балык	В-35 Летняя-1	по	до 5 мин.							5,00					г Нефтеюнанск
c	ООО " РН -i(У ганск иофтегаз"	ПС 220 кВ Средний Балык	В-35 Летияя-2	ОП	до 5 мин.			8,65									т Нефтеюганск
0	КХО "РН-Югансвиеф10183"	IIC 220 кВ Средний Балык	B-35 KI IC-2- 1	OII	до 5 мин.						6,00						г Нефтеюганск
0	ЮО "PH-Югансыкофтегаз"	ПС 110 кВ Солнечная	B-35 1T	OII	до 5 мин.					12,40							і.Нефтеюганск
D	ОО "РН-Югиномнофтегаз"	ПС 110 кВ Солнечная	B-35 2T	OH	до 5 мин.										8,10		г. Ефгеютанск
Ю	OO "PH-IOT and knocknockteras"	ПС 110 кВ Сибирь	В-35 Уют-1	OH	до 5 мин.	2,54											г.Нефтеютвиск
×	ОО "PH-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Сибирь	B-35 Vior-2	OH	до 5 мин		2.61										г.Нефтекованск
· K	IX) "PH-K) tancknodzetas"	ПС 110 кВ Сибирь	В-35 Юрьевская-1	OH	до 5 мин			15,66									т.Нефтеюганск
×	Ю "PH-K) ганскиефтегаз"	ШС 110 кВ Сибирь	В-35 Юрьевская-2	OII	до 5 мин.				4,65								г.Пефтеютанск
* X.	×) "РН-Юганскиофтегаз"	ПС 110 кВ Соровская	B-35 Судик-1	OII	до 5 мин.					9,10							г Нефтеюганск
00)О "PH-Кланскиефтега)"	ПС 110 кВ Соровская	В-35 Крым-2	ОП	до 5 мин.						4.70						1 Нефтеютанск
	X) "РН-Юуанскиефтегез"	IC 110 кВ Чупальская	В-35 Ялта-1	OII	до 5 мин.							7,56					і Нефтеютанск
юя	ПС 220 кВ Прявлинским					0.00	0.00	4.70	10.30	13.10	51.26	53.28	53.28	53.29	53.28		
CC	OO "PFI-IOT AHCKRECHTOEBS"	ГК: 220 кВ Правдинская. ПЕТ 110 кВ Меркурий	В-110 Меркурий-3: В-110 Правдинская-3 (нагру на 1Т ПС Зодозабор, 1Т ПС Мушкияо)	OH	до 5 мин						28,58						1 Нефтеюталск
OC	OO "PH-Ютвнскисфтегат"	ПС 110 кВ Приразломная	11-35 Белый Яр-1	OH	до 5 мин.			4.70									г.Нефтеюганск

				Способ введи						Эчередь ог	раничения	, МВт					
II/II	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	отключения по графику	Время отключения	1	n	131	IV	v	VI	vn	VIII	ıx	x	Должность и телефон ответственного лиця потребителя	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3	ООО "РИ-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Приразломивя	В-35 Белый Яр-2	ОП	до 5 мин				5,60								г.Нефтеюганск
4	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Евсеенковская	В-35 Гром-1	аво	от 20 до 60 мин.					2,80							г Нефтеюганск
5	ООО "PH-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Евсеенковская	В-35 Гром-2	OBE	от 20 до 60 мин.						2,60					e e	г.Нефтеюганск
	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 220 кВ Првадинская; ПП 110 кВ Меркурий	В-110 Меркурий-1: В-110 Правдинская-1 (нагрузка 1Т ПС Северный Салым)	on	до 5 мин.						9,00						г Нефтеюганск
. Pak	н ПП 110 Угутский					0.00	0.00	5,80	10,38	29.92	47,93	66.13	69.16	72.86	74.86		
1	ООО "РН-Юганскиефтегаз"	TIC 110 kB Ta#ra	В-35 Проммеловая-1	OII	от 5 до 20 мин.				4,58								г.Нефтеюганск
2	XXX "РН-Юганскиефтегвз"	ПС 110 кВ Тайга	В-35 Промысловая-2	ОП	от 5 до 20 мин.					3,14							г.Нефтеннянск
3	XXX "РН-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Тайта	B-6 IT	ОП	от 5 до 20 мин.						4,50						г.Нефтеюганск
1 (ОО "PH-Юганскиефтегаз"	101 110 кВ Угутский	В-110 Ульбаевская-2 (нагрузка 2Т ПС Ульбаевская, 1Т ПС Фасаховская)	OII	до 5 мин.					15,30							г Пефтеюгвиск
5	ОО "PHI-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Киняминская	B-6 1T	OII	от 5 до 20 мин.									0.20			г.Нефтеюганск
5 0	ОО "РН-Юганскисфтега э"	ПС 110 кВ Киняминская	В-35 Муравская-1	OII	от 5 до 20 мин.									3,50			г Нефтекоганск
0	ОО "РН-Юганскнефтегаз"	ПС 110 кВ Киняминская	В-35 Муравская-2	ОП	от 5 до 20 мин										2.00		г.Нефтеюг анск
0	ОО "РН-Ютанскиефтега"	ПС 110 кВ Киняминская	В-35 Урал-1	OII	от 5 до 20 мин						4.80						г Нефтеютанск
0	XX "РН-Ютанскиефтегаз"	IC 110 кВ Киняминская	B-35 Ypan-2	OH	от 5 до 20 мин.								2,83				г.Нефтеютанек
0	X) *1 ² H-Юганскиефтегаз*	ПС 110 кВ Встречная	В-35 Град-1	OH	от 5 до 20 мин			5,80									г.Нефтеюзанек
0	X) "РН-Югинскисфтегаз"	ПС 110 кВ КНС-20	B-35 Heas-1	OBE	от 20 до 60 мин.						5,00						г.Нефтеюзанск
O	Ю "РН-Югвискисфтегаз"	ПС 110 кВ КНС-20	B-35 Heas-2	ОВБ	от 20 до 60 мин.							18,40					г.Нефтеюзянск
	ОО «КанБайкал» ПС 220 кВ Шубинсквя (Филиял ПАО "Россети" - Це		B-110 2T	OH	до 5 мин						4,81						г Нефтеюванск
			В-110 Пире-1 (магрузка 1Т ПС Пире, 1Т ПС Падежняя)	OII	до 5 мин.	6,61	20,00	48,34	51.99	89.34	100.76	109.54	112.70	123.40	132.00		г Нефтеютанск
OC	O "PH-Юганскиефтегаз"	ПС 220 кВ Шубинская	В-35 Новоссловская-2 (2Т ПС ПІлбинская)	OII	до 5 мин	1,82											<u>.</u> .Нефтеютанск
«X	O °PH-Ю вискиефтегаз"	ПС 220 кВ Шубинская	В-35 Обская-I (IT ПС Шубинская)	OII	до 5 мин.	4,79											1.Нефтеютанск
((О "РН-Ютинскиефтегаз"	ПС 220 кВ Шубинская	3-110 ЦПС-1 (нагрузка 1ТПС ЦПС, 1ТПС Гранит)	Of1	до 5 мин.			21,73									г.Нефтекнанск
00	O "PH-Юганскнефтегаз"	IIC 220 кВ Шубинская	II-35 Селиярово-I (IT ИС Шубинская)	Oll	до 5 мин				3,65								г Пефтекоганск
00	Э "PH-Ютанскнсфтегаз"	ПС 110 кВ Гагаринская	В-110 Лабытвор-1 (1Т ПС I агаринская)	OII	до 5 мин.					36.35							г Нефгеютанск

M				Способ вводя					(Очередь иг	раничения	MBT			,		1
n/n	Потребитель	Наименивание подстанции	Наименование филери	графию; отключения по	Время отключения	I	п	m	IV	v	VI	VII	VIII	ix	x	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
_	2	3	4	5	6	7	ñ	9	10	11	12	13	14	15	1.6	17	18
	OOO "PH-ROmmenuedreras"	ПС 110 кВ Гагаринская	В-110 Балинская-1 (нагрузка 1Т ПС Балинская)	по	до 5 мин.						12,42						г Нофтоютанск
	000 "РП-Юганскиефтегхэ"	ПС 110 sB Минастырская	В-110 Озернал-1 (ТПС Озернал)	on	до 5 мин.							8,78					г Нофгонтанск
	ООО "РЭН-Юганскиофистаз"	ПС 110 кВ Монветырская	В-110 Озерная-2 (2Т ПС Озерная)	ОП	до 5 мин.								3,16				г Нефтеютинск
,	ООО "PH-Ютанскиефтегзо"	ПС 110 кВ Гагаринская	B-35 1T	оп	до 5 мин.									10,70			г Нефтекотанск
	ООО "PH-Юганскиефтегаз"	ПС 110 кВ Гагаринская	B-35 Mapo 2	оп	до 5 мии										8,60		т Нефтентанск
n ii	он ПС 220/10 ЮБГПЗ (Филика ПАО "Россети" - Центр	альное ПМЭС)				0.00	0.00	0.00	0.60	0.00	0.00	0,00	0,00	10.00	10.00	Ť	
	"Южне-Балыкский ГТЭ" - филиат АО «СибурТкоменьГа» «	Lies №2 (MKC) or 3PУ-10 IOE ITIK PIC-220 xB IOE ITI3	Цех Ж2 (МКС) компрессор СТДП-12500 КЦ 101/1	OII	от 5 до 20 мин.									10,00			т. Пъеть-Ях
a fire	ні ПС 110/35 Зипидно-Сельімская (Филиал ПАО "Россе	и" - Южное ПМЭС)				1.60	3.20	4,80	5.40	15.06	25.47	27.07	30.27	33.47	37.07		
1	ООО «Салым Петролеум Девелонмент»	ГС 110 кВ Запално- Салымская	В-35 вм. 8, 12. ПС 35/10кВ "УПВ-1", вм. 1, 19. ПС 35/10кВ "УПВ-2"(потребители по стороне 10кВ - насоеные агретиты. БКПС-1, БКПС-2, БКПС-3 УПП с эноциостых АД-1,6МВт).	ДУ	до 5 манг.	1,60	1,60	1,60	1.60	1,60	3.20	1,60	3,20	3,20	3,60		ел Сазым
	ЭОО «Салым Петролеум Девелопмент»	ПС 110 кВ Западно- Сальмская	B-35 gq, 4	ду	до 5 мин.					7,06							ил Сапим
		ПС 110 кВ Западно- Сильмеках	II-35 av. 14	ду	,00 5 sum						721						ел Савы
	Итого по филиалу	АО "Россети Тюмень	" Пефтеюганские электрические сети		по 5 мин. от 5 ло 20 мин. от 20 ло 60 мин. Итого	0.00 0.00 33,29	6.90 80.57	14.57 10.90 146.18	31.65 21.23 205.72		56,59 66,24 476,43	56,59 99,16 543,18	112.01 597.30	73.12 124.37 652.62	677.82		
11.111	ал АО "Россети Тюмень" Сургутские электрич	еские сети			Итого по ДУ	1,60	3,20	4,80	6,40	15.06	25,47	27.07	30.27	33,47	37,67		
T	н ПС 220 кВ Контур	TIC 110 xl3	BJI-35xB Kyer 74-1.2, Kyer 76-1.2, 3PY-6xB KHC-2.3 CT/L	2.2.		2,50		7,50		13.91			22.67		29.56		
+	иму сти тиду тикиесорнимскогорть	Пиннесортимская	виутр. фидера ЗРУ-бкВ КЭС-2, ДИС-1, ВЛ-110кВ Ай-Пимская-С Ай-Пимская-	OII	от 5 до 20 мин.	1.25	1.25		1.25		1,25	1,25		1.25	1,25		пос. Пижиссиртымский
1	ІАО "СНГ" ПГДУ "Пижносортымскиефть"	ПС 110 кВ АВ-Пимския	1,2 КИС, ДНС, СТД, шутрајидери	OH	от 5 до 20 мин.	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1.25		пос. Пижнесортымский
1	IAO "СПГ" ПГДУ "Нивнесортымскинфть"	ПС 110 кВ Алехинская	ЗРУ-6кВ КПС Алехинская, ВЛ-35 кВ С Алехинская-1.2, КПС С Алехинская СТД, внутр фидера	OII	от 5 до 20 мин.		1.25			1,25							пок. Нижноскупъмский
1	ІЛО "СНВ" НЕДУ "Двиторнофть"	TIC 110 KB KHC-10	ВЛ-35кВ КВС-13-1,2, ПС-35-6 №113, КВС-13, СТД, внутрениве фидера	OII	т 3 до 20 мин.				0,78			63.0			0,63		т.Люнтор
i	АО "СПГ" ПГДУ "Ланторнефть"	TIC 110 sB RHC-10	33/I-35xB KHC-10-1,2,1)C-35-6 Nr71, KHC-10, CT/L myrpenme dugeps	OII	от 5 до 20 мин.							1.25		63,0			т Линтор
1	AO "CHI" HIZIY "Bannipnedris"	TIC 110 xB KHC-10	ВЛ-35кВ КИС-10-1.2, ПС-35-6 №150 КИС-20, СТД, внутревине филера	on	оу 5 до 20 мин.				0,63				0,63		0.63		r Jhorrop
*allo	н ПС 220 кВ Пачетдор		Autolia			2.50	6,00	8.51	11,01	14,14	16,64	19,77	24.52	28.90	32.65		
I	AO "CHГ" HГДУ "Cyprymeljm."	ПС 110 кВ Яун-Лор	ЗРУ-6кВ КИС-1 СТД, внутр филера	011	от 5 до 20 мин.	1,25		0,63		0,63		0,63		0,63			г. Сургут
n	AO "СИГ" НГДУ "Сургуппефть"	ПС 110 кВ Яун-Лор	ЭРУ-6кВ КПС-4 СТД, внутр фидера	on	от 5 до 20 мин.		1,25				1.25		1.25				е. Сурсуг
93	AO "СНГ" НГДУ "Федоровскиефть"	ПС 110 кВ Газлифт	ВЛ-35кВ Гакцифт-1,2, Кустован-1-1,2 КВС, ДПС СТД. АД. разутранине фидера	on	ur 5 <u>ao 20 som</u> .		1,00		1.25	1.25				1.25	1.25		г.Суркут
11	АО "СПГ" ПГДУ "Федоровскиефть"	DC 110 xB KHC-11	BJI-35rd3 Kyer-274-1.2. Kyer-348-1,2: 3PY-10rd3 FIC-54-1.2 FIC- 10 6rd3 3PY-6rd3 KHC, ZDIC, CTZ, mryrpennie фидера	on	от 5 до 20 мин.	1,25	1,25	1,25	1.25	1,25	1,25	2.50	2,50	2,50	2.50	1	г.Сургут
m	АО "СИГ" ИГДУ "Федоровскиефть"	ЭС 110 кВ Бруеничная	КПС-7, ВЛ-35кВ КПС-6-1,2. КПС-1Д, ДПС-1Д СТД, внутренние	on	от 5 до 20 мин.			0,63					1,00				v.Cypryr
	в ПС транзита 110 кВ Контур-Пимская		филера			0.63	0.63		1,89	2.52	3.15	3.78		5.41	6.4L		
	Contraction of the Contraction o	IC 110 kB KHC-6	ЗРУ-6кВ КИС-6 отходяние фидера, СТД	OH	от 5 до 20 мин.	0,63			0,63		0,63		0,63				у.Лантор
		ПС 110 кВ Тринепортики	BJI-35xB KHC-8-12 KHC-8A, DJI-35xB KHC-20-12 KHC-20A, E- CTB, AJI, any memnic dingena	Off	от 5 до 20 мин			0,63		0,63		6,63		1,00	1.00		г.Люггор
$\overline{}$	ПС 220 кВ Восточно Мохивия АО "СПП" ПП ДУ "Комсомольскиефть"	IC 110 idi Cosa	101-35вВ Куст-325-1,2, 101-35вВ Сарымская-1,2, 20У-6кВ КНС,	TIO	от 5 до 20 мин	0,63	1.88	1.85	2.51	3,76 1,25	3.76	4.39	1,25	5.64	7.52		п. г т Федоровский
+			/IHC D.I. navordaciena		77.100.00	w	1,62		m 14-	1,63		475	1,000				
	О "СПГ" ПГДУ "Комеомольскиефть" ПС 220 кВ кВ Имплер	ІС 110 кВ Свяунская	ЭРУ-6кП ДПС Савуйская 'ЭД, внутр филера	Off	от 5 до 20 мин	0,63	2.50	3.55	63,0		5.00	0,63	11.75	17.00	0,63		ил и Федиринский
		IC 110 all Kyes	ВЛ-35кН Кустован-13-1.2, Куст-177-1.2, КИС-4 СТД, АД,	on	от 5 до 20 мин.	1.25	7,25	3.75	5,00	1,25	7.50	10.00	1,25	14.75	1,25		п г т Федоровский
+		IC 110 all KHC-14	ниутренние фидера ЗБУ-6кВ КВС-14, ДВС СТД, АД, внутренние фидера	Off	от 5 до 20 мин.			1.25	1.25	-6-		1,25		1,25			г.Сургут
BIT		IC 110 kB KHC-9	ЗРУ-бый ЖИС-9 СТД. АД, внутренные фидера	on	or 5 go 20 som			-	100								г.Сургут
+	O "CHI" HUIV "the roposoccused as "		per a commercial process of the contract of th	100	or a go 20 Min												
EL			ВЛ-35кВ Кустина-2-1.2. КНС. ДНС СТД, АД, внутренине	700		100					1.00	1.06		1.76			r Cymry
11/		IC 110 KB KHC-2		Off	от 5 до 20 мию.	1.25 0.63	1,68	2.31	3.61	4,24	1,25 5,69	6.32	7.77	9.82	12.46	-	у Суркут

		T:		Способ ввода						Эчередь аг	раничения	MBı				T	
No m/m	Потребитель	Накменование подстанции	Наименование фидера	отключення по списов насла	Время отключения	ı	n	ın	īv	v	Vì	VII	VIII	ıx	х	Должность и телефон ответственного лиця потребителя	Примечання
1	2 ПАО "СНГ" НГДУ "Лянторнефть"	3	4 Вл-35xB кнс-3-1,2, кнс-7-1,2 кнс-3,5, кнс-3A,15 СТД.	5	6	7	8	0,63	10	0,63	12	0,63	14	15 1,25	16 1.25	17	18
+		ПС 110 кВ КНС-3	внутренние фидеря ВЛ-35кВ Маслиховская-1,2 Куст-354-1,2, КНС. ДНС, СТД и	OII	от 5 до 20 мин.	0,63		0,63		0,63		0,03		1,43		-	г.Лян тор
4	ПАО "СНГ" НГДУ "Лянторнефть"	ПС 110 кВ Маслиховская	внутренние фидера	ПО	от 5 до 20 мин		0,25		0,25		0,40		0,40		0,59	1	г.Линтор
_	ПАО "СНГ" НГДУ "Лянторнефть"	ПС 110 кВ Ключевая	ВЛ-35кВ КНС-9-1.2, ВЛ-35 КНС-12-1,2, КНС-7,9 СТД, АД, ПС- 35 6кВ, внутренние фидера	OII	от 5 д о 20 мин.		08,0		0,80		0.80		0,80	0,80	0.80		г.Лянтор
	он Барсово -Сургутский энергоузел АО "ЮРЭСК"	ПС 110 кВ Пионерная-2	В-6/10кВ яч. 9, 14, 12, 47, 56	OII	до 5 мин.	58,52	62,52	65,65	69,15	74,03	77,53	82,91	87,16	91,29	107,00		г.Сургут
	ООО "Сургутские городские эл.сети", ПГСК "Лимузин"	ПС 110 кВ Олимпийская	3B-10 1T	ду	до 5 мин.	4,29											г.Сургут
	ООО "Сургутские городские эл.сети"	ПС 110 кВ Олимпийская	4B-10 2T	ДУ	до 5 мин.	5,75											г.Сургут
	ООО "Сургутские городские эл.сети"; ООО "Консалтинг групп" (ТЦ "Лерув Мерлен")	ПС 110 кВ Геолог	В-10 мч. 4. 8, 30	ду	до 5 мин.	3,19											г.Сургут
. 1	СООО "Сургутские городские эл.сети"; ОООО "Элек" (ф. Энергетик-103); (ф. Энергетик-206); ПТК "Энергетик-7; ГСТК "Каскал-81"; Кооператия "Лухоцио"; ГСК 982 "Житули"; ООО "ПЕТРОЛСНАБ"	ПС 110 кВ Эвергетик	B-10 № 103. 204, 206, 303, 406	λίλ	до 5 мин.	3,41											г.Сургут
(ООО "Сургутские городские эл сети"	ПС 110 кВ Черный Мыс	3B-101T	ДУ	до 5 мин.	2,52											г.Сургут
10	ООО "Сургутские городские элести"; ООО "Элек" (ф.Ч.Мыс-409); XXX "ЭНЭРО" (ф.Ч.Мыс-404)	ПС 110 кВ Черный Мыс	48-10 2T	ДУ	до 5 мин.	18,1											г.Сургут
(XXX "Сургутские городские ал сети"; XXX "Аврора Ръс" (ф Новит-2); МУП "СРЭС" МО СР ф Новин-14, БКТП Гидроначыв)	ПС 110 кВ Новии	3B-10 IT	ду	до 5 мин.	6,36											г.Сургут, п. г.т. Белый Яр
١	XXXX "Сургутские городские эл сеги". ЛУН "СРЭС" МО СР (ф Новин-32, ЕКТП Гидропамыв); XXX "Аврора Рус" (ф.Новин-28)	ПС 110 кВ Новин	4B-10 2T	ду	до 5 мин.	4.00											г.Сургут, п г.т Белый Яр
0	ІАО "СІП" НІ ДУ "Федоровскиефть"	ПС 110 кВ Югорская	В-35 Курт-24-1	ДУ	до 5 мин.	11.51											г.Сургут
11	IAO "СНГ" НГДУ "Фелоровскиефть"	ПС 110 кВ Югорская	В-35 Куст-24-2	ду	до 5 мин.	3,68										1	г.Сургут
01	IAO "СНГ" НГДУ "Комсомольскиефть"	ВС 110 кВ Югорская	5-35 Промзона-I	ДУ	до 5 мин	2,33											п.г.т Федоровский
17	АО "СНГ" ПГДУ "Комсомольскиефть"	ПС 110 кВ Югорская	В-351Тромзонв-2	ДУ	до 5 мин.	1,32											п.г.т Федоровский
0	"ДЖЧ" ОА	IC 110 кВ Привокзальная	РИ, ТИ, КТИН, подрачделений ОАО "РЖД", субабоненты	OII	от 5 до 20 мин		0,50			0,50			0,50		0,50		г. Сургут
I	АО °СН " НГДУ "Сургутпефть"	ПС 110 кВ Элегаз	ЗРУ-6 кВ КИС-2.3.1Е СТД, внутр фидера	ОП	от 5 до 20 мин	0,25		0,63		0,63		0,63		0.63			т Сургут
I	АО "СНГ" НІ ДУ "Сургутнефть"	IIC 110 кВ Дорожная	3Л-35 Озерная-1.2 ЭД КНС. ДНС, ЛС-35 кВ внутренние фидера	OII	от 5 до 20 мин.		1,25		1,25		1,25		1.25		1.25		г. Сургут
0	(X) "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Бензиновая, ПС 110 кВ Конденсат	РП, ТП, КТПН, КРУН, внутренние фидера 6, 0.4 кВ завода ЗСК и субабоненты	OII	от 5 до 20 мин.			0,50		0.50		0,50		0,50			1 Сургут
	он ПС 220 кВ Полошкая ПС 220 кВ Барсово-Сургутска	яй энергоузел														+	
	АО "СИГ" ИГДУ "Быстринскиефть"	IIC 110 kB Arat	ВЛ-35кВ Куст-191-1.2. Статор-1.2 КНС-2. КНС-К-152, СТД. вистрениие фидера	OII	от 5 до 20 мин		1,00		1,00		1,00	1.00		1,00	1,00	+	г.Сургут
	АО "СИГ" ИГДУ "Сургуннефть"	ЛС 110 кВ Блочная	KHC-1A СТД, ВЛ-35кВ Дожимная-1,2, Северная-1,2 КНС-8, КНС- 2A, KHC-2, ЛИС-1 СТЛ, постренные филера	OII	от 5 до 20 мин.		1.25		1,25		1,25		1,25		1.25		і Сургут
ly	АО "СНІ" НІДУ "Быстринскиефть"	ПС 110 кВ Быстринская	ВЛ-35кВ КИС-8-1.2, ВЛ-35кВ Якорь-1.2, КНС-1, 1Б, 1В СТД, поутосните билеов	OH	от 5 до 20 мин.	1,10				1,25		1,25			1.25		г Сургут
L	АО "СНГ" НГДУ "Быстринскиефть"	ПС 110 кВ Алмаз	ВЛ-35кВ КНС-11-1 2 ВЛ-35кВ Ротор-1,2 КНС-11, 11A, КНС-10	OH	от 5 до 20 мин								1.25				і Сургут
	АО "СНГ" НГДУ "Сургутнефть" он ПС 220 кВ Пимския Барсово-Сургутский энергоузе.	ПС 110 кВ Технолог	ВЛ-35кВ Куст-23-1,2; КНС-4-1,2 КНС-5А, КНС-4А, ДПС-5А. КНС-1С СТД висстепние филена	ОП	от 5 до 20 мин.	1,00		1.00		1,00		1,00		1,00		_	г. Сургут
	он ПС 220 кВ Пимская Варсово-Сургутский энертоуле. АО "С'НТ" НГДУ "Быстринскиефть"	ИС 110 кВ Дальняя	ВЛ-35кВ Орбита-1.2. Куст-156-1.2, КИС-3. КИС-К-184 СТД и	OII	от 5 до 20 мин.	1,00		1.00		1.00		1,00		1,00	1.26	+	r Cypryt

						T				Эчередь ог	раничения	, MBı					
N2 II/II	Потребитель	Наименоляние подстанции	Наименование фидера	отключения по графику	Время от ключения	1	II	ш	įv	v	VI	VII	VIII	IX	х	Должность и телефон ответственного лице потребителя	Примечания
1 Pation b	2 Бирсова - Сургутский энергоузел (Филиал ПАО "Ро	З	4	5	.6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
OOO (COK 3snag	"Сургутские городские электрические сети" («Газовик»: ЖП Юенфов К.В.оглы; ООО УК «Северо- цияя Тепловвя Компания»; ТЕЛЕ-2; ОАО																
«Сурі я стай ягенте электі «Югрі "УЦ б	"«Ремпиергостройсервие», IOT ЛК: НП Ельсин: ЗАО уптрозмеллортрания (ООО «Аксумультюргор» в ООО веря (ООО «СЕМАТОТРАНС», ОООО «Сибирь- ро», АО «РЭС-Сервие», ООО «Сибирь- ро», АО «РЭС-Сервие», ООО «Орион», ФПЕОУ ДПО впіромбезопаснеть», ООО «Сургуский вавко», ООО ФРЕНЗ-)		В-10 ЖБИ-1	НО	до 5 мин										3,98		r.Cypry1
(СОК Запад "СНГ" «Сурп 2 «Сзай агензе элек п «Югря	"Сургутские городские электрические сети" «Разовик» ИП Юсифов К В отли: ООО УК «Северошка Теплова Компания» ТЕПЛЕЭ. ОАО "«Резуниертов робкервие» ЮТ УК, ЛП Елькии . ЗАО утпроизведарурам «ООО «ОВАНИЯ ОТ В В ООО «СПЕМВТОТРАНІС». ООО «Сибирь-рож АО «РОС-Сервие». ООО «ОВ ООО «ОВАНИЯ ОТ В ООО «ОВРУТСКИЙ В ОООО «ОВ В ООО «В В ООО «ОВ В ООО «В ООО «В В ООО «В В ООО «В В ООО «В В ООО «В ООО «В ООО «В В ООО «В ООО «В В ООО «В ООО «В В ООО «В ООО «В В ООО «В ООО		D-10 ЖБЫ-2	OH	до 5 мин										5,22		г.Сургуз
					от 5 до 20 мин.				49,41		75.51		108 25	125.44			
	Итого по филиа	ыу АО "Россети Тюме	нь" Сургутские электрические сети		от 20 до 60 мин. Итиго Итиго по ДУ	0,00 66.66	0,00 81.46	90.86	104,58	0,00	0,00 130.68		0.00 163.42	0,00	0,00 210.60		
	О "Россети Тюмень" Нижневартовские эле С 220 кВ Менлов, ПС 110 кВ Самотлор	ектрические сети															
	амотпорнефтегаз"	IIC 220 кВ Менюп	. В-110 кВ Самотлор-1 (2) 13-110 кВ Метион-1 (2) (нагружа	OII	до 5 мин	0,00	15.88	15,88	15/88	15,88	15,88	15,61	15,88	16,00	45,57		г Нижневартовск
	амотлорнефтегаз"	ПС 110 кВ Самоглор ПС 110 кВ Самоглор	1(2) Г ПС КПС-19) В-35 кВ ф №2	OH	до 5 мин.	-									9.57	1	г Вижневартовек
												-			9.57	1.	
	'амоглориефтегат" С 110 кВ Самоглор, ПС 220 кВ Космос	ПС 110 кВ Самотлор	B-6 3T	011	до 5 мин	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	20.10	<u>.</u>	1. Нижневартовск
		ПС 110 кВ Самоглор	В-110 Космос-2(1), В-110 Самотнор-2(1)			10,000	11,011	u,uu	0,00	0,00	U,UU	0,00	0,00		30,18		
AO "C	амотлорнефтегаз"	ПС 220 кВ Космос	(пагру жа 2(1)Т ИС КИС-28, 2(1)Т ИС КИС-2)	Oll	до 5 чин									30.18			1 Инжисвартовск
Римон ПС	220 кВ Комета					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,06	10,06	10,86	10,06	10,06	† †	
		ПС 220 кВ Комета	B-110 KHC-33-1(2)	OII	до 5 мил						10,06					,	т Инжиеварзовек
	220 кВ Факел "амотлориефтегаз"	ПС 220 кВ Факел	B-110 KHC-32-1(2)	OH	6	17,62	32,38	32.38	32.38	32.38	32.38	32,38	32.38	32,38	32.38	+	т. Нижневартовек
					до 5 мин	17,02				-						<u> -</u>	
	амо поряефтегат" * 220 кВ/ Мирвж, ПС 220 кВ Космос	ПС 220 кВ Факел	B-35 21, B-6 2T	Oll	до 5 мин.		14.76				1.11	2004				<u> </u>	 Нижневартовск
	амотлориефтегаз"	ПС 220 кВ Мираж ПС 220 кВ Косчос	В-110 Космос-1(2) В-110 Мираж-1(2)	OII	до 5 мин.	0,00	0,110	0,00	14,41	14.41	14/41	35.91 21.50	35,91	35.91	16,66		г. Пижневартовск
AO "C	амотлориефтегаз"	ПС 220 кВ Коемое	Паг мужа 1(2)Т НС КНС-27) В-110 Леспяя (пагрузка 2Т ПС КНС-4А)	OH	до 5 мин.				14.41							†	г. Нижнепартовек
	220 кВ Мириая				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	24,66	24,66	24,66	<u> </u>	
	амотлориефтегаз"	IIC 220 кВ Мирная	B-110 KHC-5-2(1) (нагручка 2(1)T HC KHC-5A, KHC-5, 1(2)T KHC-5E)	OII	до 5 мин.								24,66				г. Инжиевартовск
	110 кВ Лысенковская					0,00	0,00	0.00	0,00	4.18	4,18	4,18	4,18	4,18			
HAO "	С, јавнефть-Мегионпефтегат"	ПС 110 кВ Январская ПС 110 кВ Аганская	B-35 I(2)T B-35 I(2)T	ДУ OH	до 5 мин. до 5 мин.					4.18					2,64		г. Метион г. Метион
	220 кВ Узловая					0,00	0,00	9,79	9,79	9,79	35,24	35,24	35,24	35,24	53,71		_
	арьеганэнергонефть"	ПС 220 кВ Узловая	В-110 КС Хохряковская	011	до 5 мив			9,79				-					г. Редужный
предпр	ижнепяртовское нефтегалодобывающее мятие"	ИС 220 кВ Узловая	В-110 Хохряково-2(1) (нагрузка 2(1)Т ПС Хохряково, 2(1)Т ПС КС- Хохряковская)	OII	до 5 мин						25,45						1. Нижненя ртовек
предпр	ижневарто нско е нефтегазодобывающее энятие"	ПС 220 кВ Узловая	В-110 Пермяк-1(2)	110	до 5 мин										18,47		г. Нижневартовек
	220 кВ Севервый Варьегая	ПС 220 кВ Северный				0,00	0,00	0,00	0.00		7,38	7,38	10.39	10,39	10,39		
AO "Ba	арьеган энсргонефть	Варьегин	В-110 Светлая-1(2)	OH	до 5 мин					7,38							г. Радужный
	арьетанзнергонефть	ПС 220 кН Северный Варьеган	B-110 KHC-5-1(2)	Oll	до 5 мин.								3,01				т. Радужный
	С 110 кВ Мериднен					0,00	0,00	0,00		12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	1	
	л АО "СибурТюменьГаз" - "Нижневартовский ГЛЗ" С-500 кВ/110 кВ Белозерняя	ПС 110 кВ Меридиан	B-110 2(1)T	OII	до 5 мин	12.10	12.10	12.10	12,30	12.16	12.19	13,18	12.10	12.10	12.10		г. Нижисвартовск
		IIC 110 kB KHC-11	B-35 I(2)T	ДУ	до 5 мин.	13,18	13,16_	13,10	13,16	12,16	13,10	13,16	15,10	13,10	13,16		т Инжисвартовск
	С-110 кВ Кольцения				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		0,00	11,49	11,49	22.80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80		
AO "Ca	вмотлорнефтегаз"	ПС 110 кВ Кольцевая	B-35 5(6)T	OH	до 5 мин.			11.49									г. Нижневартовск
AO "Ca	вмотлорнефтегаз*	FIC 110 KB KHC-16	B-35 2(1)T	ду	до 5 мин					11.31							1 Нижиевартовск
Район ПС	С 220 кВ Кирьяновская					6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		ПС 220 кВ Кирьяновская ПС 220 кВ Кирьяновская	BJ 35 kB Φ Me5, rnol BJ 35 kB Φ Me6, rnol	OH	до 5 мин. до 5 мин.						-				11,85 8.54		з Мегион у Мегион
Район ПС	С 220 кВ Варьеган (Филнал ПАО "Россети" -Вост	очное ПМЭС)				0.66	0,66		3,12	3,12	3,47	3,47	5,00	5,00			
AO "Ba	пъет визиергонефтъ" пръет визиергонефтъ"	IC 220 кВ Варьёган IC 220 кВ Варьёган	B-35 Φ №2 B-35 Φ №4	OH	до 5 мин то 5 мин			1,49					1,53				г Радужный г.Радужный
100/ 108	полектносеть"	IC 220 KB Bagueran	B-6 Ф №2	OH	до 5 мин								2.5-1		0,48		г.Радужный
AO "To			lin c n xx o														I. D
AO To	приектросеть"	IC 220 кВ Варьёган IC 220 кВ Варьёган	B-6 D M:8 B-6 D M:16	OH	до 5 мин 10 5 мин	0,66			0.97								г.Радужный г.Радужный

Напыснования		Способ ввода					0	чередь ог	раничения,	MB1					
подстанции	Наименование фидера	отключения по графику	Время от ключения	1	п	m	iv	v	VI	VII	VIII	IX	x	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
3	4	5	6	7	8	9	10	11		13	14	15	16	17	18
Восточное ПМЭС)				6,30	12,60	18,90	18.90	25.20		31,50	49,50	49.50	65.00		
Газ" ПС 110 кВ ППІ-4	Отключение нитки на ТУ-4	OII	до 5 мин.								18,00		15,50		г. Нижневартовск
!'aз" ПС 220 кВ ГПП-2	Отключение сырьевых компрессоров на КС-2 (5*6,3)	ПО	до 5 мин.	6,30	6,30	6,30		6,30		6,30					г. Нижневартовск
			до 5 мин.												
лалу АО "Россети Тюмень	" Нижневартовские электрические сети		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	9,00	0,00	0,00		
				13.18	13.18	103.77	131.45	24.49	24.49	24.49	271.48	24.49	368,83 27,13		
ектрические сети															
	ITC-29 & 29-01 & 29-05 ITC-41 & 41-14 & 41-16 & 41-18			64,22	64,22	69,13	69,13	69,13	69,13	69,13	69,13	69,13	69,13		
ПС 110 кВ КНС∙1	ПС-42 ф.42-04, ф.42-08, ПС-43 ф.43-14, ф.43-15, ф.43-16.	ОП	до 5 мин.	8.08											г. Когалым
ПС 110 кВ КНС-1	ЗРУ-6 кВ "КНС-1" В-6 1T	OII	до 5 мин.	6,68											т. Когалым
	ПС-49 ф.49-06, ПС-52 ф.52-04, ф.52-05, ф.52-06, ф.52-08.														**
ПС 110 кВ Белая	11C-53 \(\phi.53-04, \phi.53-05, \phi.53-06, \phi.53-07, \phi.53-08, \text{11C-55} \(\phi.55-03, \phi.55-04 \)	Off	до 5 мин.	4,29											г. Когалым
	ПС-54 ф.54-16, ф.54-17, ф.54-20, ф.54-21, ф.54-22, ф.54-25,														
ПС 110 кВ Белая		OII	до 5 мин.	9.47											г. Когалым
	ф.54-39		-												
ПС 110 кВ Белая	ЗРУ-6 кВ "КНС-2" В-6 1Т	OH	до 5 мин.	6,20											г. Когалым
	11C-41 ф.41-13, ф.41-14, IIC-50 ф.50-04, ф.50-06, ф.50-08														
ПС 110 кВ Айка	ф 57-08, ф.57-14, ф.57-18,	OBE	от 20 до 60 мин.			4,91									г. Когалым
		-			-	-								-	
ПС 110 кВ Айка	ПС 35/6 кВ № 54, ПС 35/6 кВ № 56 (В-35 Айка-54-1,54-2)	OII	до 5 мин.	1.18											г. Когалым
ПС 110 кВ Айка	ПС 35/6 кВ № 57, ПС 35/6 кВ № 60	ОП	до 5 мин.	4,29										D	г. Когалым
ПС 110 кВ Айка	3PV-6 kB "HTIC-1" B-6 1T	OII	до 5 мин.	0,79											г Когалым
		-			_				-						
HC 110 - D ISSO A	ф 61-16. ф 61-117, ф 61-18, ПС-62 ф 62-06. ф 62-14.	OII		7.04											т Когалым
TIC TIO KD KIIC-3	φ 63-16, IIC-64 φ 64-01, φ 64-02, φ 64-07, φ.64-12,	Oil	до эмин.	7,04											Teor actions
														_	
IIC 110 kB KHC-5	ЗРУ-6 кВ "КПС-5" В-6 IT	OII	до 5 мин	4,82											г. Когалым
ПС 110 кВ Ључ	3PУ-10 ввод№1	OII	до 5 мин.	10.58											г. Когалым
					58,59	58,59	58.59	58,59	58,59	58,59	58,59	58.59	58,59		
ПС 110 кВ Сарымская	ПС-13 ф 13-14, ф.13-16, ф.13-17, ПС-13 ф 13-04, ф 13-06	OII	до 5 мин.	1.48											г Когалым
ПС 110 кВ Сарымская	ПС-22 ф.22-04, ф.22-05, ф.22-06, ф.24-05, ф.24-04, ф.24-06	OH	до 5 мин	2.62											г Когалым
ПС 110 кВ Сапымская	HC-22 & 22-14 & 22-17 HC-24 & 24-09 & 24-11	ОП	20 5 MHH	1.37											г Когалым
				-		-									г Когалым
ПС 110 кы Сарымская	ПС-11 ф.11-25, ПС-15 ф.15-01, ф.15-02	On	до 5 мин	-	_	-			-						
ПС 110 кН Сарымская	ПС-11 ф.11-12, ПС-15 ф.15-12, ф.15-13, ф.15-18	ПО	до 5 мин	2,33											г Когалым
IIC 110 кВ Сарымская	3PV KHC-2 ф 19, ф 20, ф 21, 3PV IIIIC P ф.05, ф.06.	оп	от 5 до 20 мин		4,66										г. Когалым
ПС 110 кВ Сарымская		OI1	от 5 до 20 мин		1,48										г. Когалым
			-												1 Когалым
ПС 110 кВ Тевлян	ПС-17 ф.17-04, ф.17-06, ф.17-14, ф.17-18	OH	до 5 мин	2,87	-				ļ						I KOI ETIM
ПС 110 кВ Теалип	ПС-16 ф 16-14, ф.16-16, ф.16-18, ф 16-04, ф.16-06, ф.16-08	OH	до 5 мин.	2.40											г. Когвлым
ПС 110 кВ Тевлин	ПС-23 ф 23-04, ф 23-14, ф,23-18	OII	до 5 мин.	2,14											t Ког а лым
HC 110 kB Tennun	3PV-KHC-3n & 3n-15 & 3n(2 & 3n)?	OII	от 5 до 20 мми		1.37										г Когалым
				-		-			-						r Korajian
ПС 110 кВ Теклия	ЗРУ-КНС-3 ф 3-01, ф.3-02	OII	от 5 до 20 мин.		0,52										r Koralism
ПС 110 кВ Омички	ПС-18 ф 18-04, ф.18-10, ПС-28 ф.28-01, ф 28-03, ф 28-08	OH	до 5 мин.	4.46											і Когалыч
ПС 110 кВ Родинк	В-35 Клен-1, В-35 1 раб-1	IIO	от 5 до 20 мил		12.73										т Когалым
ПС 130 кВ Розинк	B-35 Kneu-2 B-35 Fm-2	OII	от 5 до 20 мин		10.73										г Когалым
															г. Когалым
ПС 110 кВ Родник	ЗРУ-6 кВ "Родник" H-6 1T	OIL	до 5 мин		00.54	02.62	02.62	07.62	82.62	82.62	82.62	82.62	B2 (2		г. когалым
DC 110 P. V-	TIC 20 4 20 14 4 20 14 ± 20 19 ± 20 0 1 20 0 1 20 0	OTT	2. 6		05,34	52,52	94,02	04.02	02,02	84,02	04,02	02,02	04,02		1 Когалым
			-	-											
ПС 110 кВ Уральская	НС-32 ф.32-06, ф.32-14, ф.32-16, ф.32-18	OH	до 5 мип.	2.49	1										г Когалым
ПС 110 кВ Уральская	ПС-34 ф.34-08, ф 34-16, ф 34-18	OII	до 5 мин	2,62											1 Когалым
IIC 110 kB Vnstlekas	3PV-1 d 31 d 45 d 46 d 47 d 8 d 9 d 10 d 11 d 23 d 24	OH	20 5 мич	0.59											г. Когалым
-				_		_									
ПС 110 кВ Уральская	ф 12. ф 128	OII	до 5 мин.	1.24											1 Когалым
lance of the same	ЗРУ ГКС ф.17, ф.18	OH	до 5 мин	5,66											1 Когалым
ПС 110 кВ Уральская	31-3 TKC 4.17, 4.18		AO 2 Marit	5,00											
ПС 110 кВ Уральская	IIC №21 2T (B-35 1]/IC-1)	Oli	до 5 мин.	1.67						-					1 Колалым
.!	3 Восточное ЛМЗС) Гв. з* ПС 110 кВ ГПП-4 Гв. з* ПС 220 кВ ГПП-2 ВКПрические сети ПС 110 кВ КНС-1 ПС 110 кВ КНС-1 ПС 110 кВ Беляя ПС 110 кВ Беляя ПС 110 кВ Айка ПС 110 кВ Айка ПС 110 кВ Айка ПС 110 кВ Айка ПС 110 кВ КНС-5 ПС 110 кВ Сарымская ПС 110 кВ Сарымская ПС 110 кВ Сарымская ПС 110 кВ Сарымская ПС 110 кВ Теклип ПС 110 кВ Теклип ПС 110 кВ Теклип ПС 110 кВ Теклип ПС 110 кВ Родинк ПС 110 кВ Уральская ПС 110 кВ Уральская ПС 110 кВ Уральская	Восточное ВМЭСО Тез** ПС 110 кВ ПТП1-4 Отключение витки за ТУ-4 ПС 220 кВ ПТП1-2 ПС 230 кВ ПТП1-2 ПС 230 кВ 230-1, к 230-5, ПС 41 ф.41-1, ф.41-16, ф.41-18, ф.41-16, ф.41-18, ПС 240 ф.420-16, ПС 24 ф.420-14, ф.24-16, ф.41-18, ф.41-16, ф.41-18, ПС 240 ф.420-16, Ф.4	Receive Rece	Section Processing Proces	Note Process Proces	Process Pro	Property Property	Part	Part	Note	March Marc	Marchannes	Mathematical Math	March Marc	Mathematical Math

		и		Способ вводя						Очередь от	раничения	, MB1		_			
2	Потребитель	Подстанции Подстанции	Навменование фидера	графику отключения по	Время отключения	I	11	nı	īv	v	VI	vn	VIII	IX	х	Должность и телефов ответственного липя потребителя	Примечанкя
+	2 ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Ŀ	ТІПІ "Когалымнефтегаз"	ПС 110 кВ Дружная	HC Me12 1T	OII	от 5 до 20 мин.			1,11									г. Когалым
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымнефтегаз"	ПС 110 кВ Дружная	ПС №12 2T	OII	от 5 до 20 мин			0.97									г. Когалын
ŀ	СОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Друживя	3РУ-6 кВ В-6 1T	OII	до 5 мин.	2,62										†	г. Когалын
т	ТПП "Когалымнефтегаз"	пе по ко дружния	IIC-22 ф.22-10, ф.22-05		до э мин.	2,02			-				-			+	T. ACC BURN
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымпефтегаз"	IIC 110 xB Ягун	3PV KHC: 2 φ 2-12, φ 2-18, φ 2-23, φ 2-24, φ 2-01, φ 2-02, φ 2-37, φ 2-30, φ 2-31	OH	до 5 мин	3.14											г. Когалым
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымиефтегаз"	ПС 110 кВ Ягун	11С-29 ф.29-14, ф.29-16	OIJ	от 5 до 20 мин.		1,63										г. Когалым
(ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Ягув	ПС-29 ф.29-06, ф.29-07, ф 29-08	ОП	от 5 до 20 мин.		0,97		1							†	г. Когалым
	ТПП "Когалымиефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"		ПС-23 ф.23-09; ЗРУ КНС-3 ф.3-15, ф.21, ф.22, ф.26.	+			0,57			-	+					+	
1	ТПП "Когалымнефтегаз"	ПС 110 кВ Ягун	φ.29, φ.31	OII	до 5 мин.	3,81											г. Когалын
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТПП "Когалымнефтегаз"	ПС 110 кВ Ягун	ПС-23 ф.23-05, ф.23-06; ЗРУ КНС-3 ф.3-36, ф 3-42, ф.32, ф.33, ф 35, ф 39, ф.43, ф 44	OII	до 5 мин.	3.84											г. Когалым
(ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Ягун	3РУ-6 кВ "КНС-1" В-6 ГТ	ОП	до 5 мин.	6,34										1	г. Когалым
	ТПП "Когалымнефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Зыпадная Сибирь"		IIC-33 ф.33-14, ф.33-16; 3PV KHC-5 ф 5-24, ф.5-25,		-		-	-	 	+	+	+	-			1	
1	ТИП "Когалымнефтегаз"	ПС 110 кВ Весна	ф.5-29. ф 5-35. ф 20	ОП	до 5 мин.	5,06					-						г. Когалым
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ТІШ "Когалымнефтегаз"	ИС 110 кВ Весна	ПС-33 ф 33-06, ЗРУ КНС-5 ф.21, ф.22, ф.23, ф.34, ф.37	OH	до 5 мин.	3,23											г. Когалым
(ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Весня	ПС-28 ф.28-04. ф.28-06, 28-14, 28-16, ф.28-16. ф.28-18	OII	до 5 мин.	2,93											г. Когалым
C	ТЛПТ "Когалымнефтегаз" СХО "ЛГУКОЙЛ-Западная Сибирь"	TIC 110 - P.P.		OY.		2.00					1					†	- V
[]	ППП "Когалымнефтегаз" ЭСО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Весна	ПС-33 ф.33-05, ф.33-07, ф.33-08, ф.33-15, ф.33-17, ф.33-18	OII	до 5 мин.	2.06				-						+	г. Когалым
Τ	ПП "Когалымнефтегат"	ПС 110 кВ Весна	ПС-31 ф.31-06, ф.31-07, ф.31-08, ф.31-16, ф.31-17, ф.31-18	ОП	до 5 мин.	4.84											г. Когалым
C	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ППП "Когвлымпефтегаз"	ПС 110 кВ Весна	TC-24 \(\phi.24-14\), \(\phi.24-16\), \(\phi.24-17\), \(\phi.24-18\), \(\phi.24-05\),	ОП	до 5 мин.	5,42											г. Когалым
C	ЭОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Весна	φ 24-06, φ.24-07, φ.24-08 3PY-6 xB "KHC-4" B-6 LT	ОП	no 6 mm	7,47								<u> </u>		1	г. Когалым
I	ГПП "Когалымнефтегат" ЭЭО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"		3FY-0XD KRC-4 B-611		до 5 мин				-							-	
1	ПП "Коналымнефтегаз"	ПС 110 кВ Видная	ПС 35 6 кВ № 10 (видная-2,4)	OH	до 5 мин.	2,53											г. Когалым
O	ЭОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ППТ "Когалымнефтегаз"	ПС 110 кВ Видная	ЗРУ-6 кВ "Видная" В-6 1Т	OH	до 5 мин.	3.39											г. Когалым
illo	н ВС 220 кВ Прогресс					47,50	65,87	91,52	91,52	91,52	91,52	91,52	91,52	91,52	91,52		
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" [11] 1 "Похачевнефтегаз"	ПС 110 кВ Покачевская	IIC 35.6 "KHC-1" 1T, IIC 35.6 "Kyeτ-11" 1T, IIC 35.6 "Kyeτ-1" IT (B-35.φ. 2)	OII	до 5 мин.	5,21											t Hosavot
O	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Покачевская	РУ-6 кВ "КСП-1" В-6 Ввод №1	OII	до 5 мин.	1,55						1					(Ilmam
	ПШ "Покачевнефтетвз" ХХЭ "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"				-	1,55			-							-	
T	ПП1 "Покачевнефтегаз"	ПС 110 кВ Нонт-Еганская	ИС Ключевая 1Т, ИС Куст-10 2T	OBE	от 20 до 60 мин			2,23									г. Покачи
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" [ПІ "Покачевнефісіяз"	ИС 110 кВ Нопт-Еганская	HC Hohr-Eish IT, 2T	OBE	от 20 до 60 мин.			4,83									г Покачи
0	ХХО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Нонг-Еганская	ПС Тайка В-35 Нонг-Еган-2-2	OBE	от 20 до 60 мин.			2.66								İ	г. Покачи
	ПП "Покачевнефтегат" ХОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"															†	
T	ТПТ "Лаш епаснефтегаз"	ПС 110 кВ Качалка	B-35 ф 2	OBE	от 20 до 60 мин			2,06			-					_	г. Лангелас
	XXX "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ПП "Лангепаснефтегаз"	ПС 110 кВ Качалка	В-35 ф.4	OBE	от 20 до 60 мин			1,89									г. Лангелас
	ХХО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Качалка	В-35 ф 6	OBE	от 20 до 60 мин			4,90									г. Лангелас
0	ПП "Лангелаенефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ЛС 110 кВ Фотон	11C №51 2T, IIC №29 1T (B-35 Φοτοκ-51-1)	OH	6	2,42				1				1		†	г. Когалым
	ПП Повхнефтегат" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сябирь"				до 5 мин											+	
TI	1П1 Повхнефтегаз"	ПС 110 кВ Ф отон	3PV-6 κB "KHC-3" B-6 1T	OH	до 5 мин	7.67											г. Когалым
O	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" III "Покачевнефтегаз"	IIC 110 κB Poca	HC KHC-12 2T (B-35 Poca-3)	OH	от 5 до 20 мин.		3,21										г. Покачи
O	ЮО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	IIC 110 KB Poca	ПС КИС-12 1Т (B-35 Росв-5)	OH	от 5 до 20 мин.		6,47									1	т. Покачи
	III] "Покачевнефтегаз" ЮО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"						0,47									+	
FI	ІПІ "Лангепаснефтегаз"	йС 110 кВ Поточная	В-35 ф.1	OBE	от 20 до 60 мин.			5,80									т. Лантепас
	ОО "ЛУКОЙЛ-Звивдная Сибирь" ПП "Лангепаснефтегаз"	IIC 110 кВ Поточная	ЛС 35 6 "КНС-4" 2Т (В-35 ф.2)	OII	до 5 мин.	6,49											т. Лантепас
00	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	GC 110 кВ Поточная	В-35 ф.3	OBE	от 20 до 60 мин			1,28								Ť	г. Лантепас
	IIII "Лангеласнефіегаз" ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"							0			-					1	
П	ПП "Лангенаснефтегиз"	ИС 110 кВ Поточивя	IIC 35 6 "К-49" 1Т (В-35 ф.4)	OII	до 5 мин.	1,23						-					г. Лантепас
	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" 111 "Лангепаскефтегаз"	ПС 110 кВ Поточная	OCPY - 6 KB "LIOTOHHAЯ" B-6 17	OII	до 5 мин	1,85					1						1. Лантепас
Ж	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	UC 110 кВ Кечичовская	ПС КНС-18A 2T, ПС Куст 520 1T, ПС ДПС-3 1T,	OII	до 5 мин	4.88											г. Покачи
O	ПП "Покачевнефтегаз" ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"		ПС Куст-11 Н Е. 2Т (В-35 ф.1) ПС КНС-18А 1Т, ПС Куст 520 2Т, ПС ДПС-3 2Т,													†	
11	ПП "Покачевнефтега;" ОО "ЛУКОЙЛ-Западняя Сибирь"	ПС 110 кВ Кечимовская	IC Kyei-11 H.F. 1T (B-35 ф 2)	OH	до 5 мин	6,10							-	_		1	г. Покачи
TI:	III "Покачевнефтегаз"	ВС 110 кВ Кечимовская	3РУ-6 кВ В-6 Ввод№1	OII	от 5 до 20 мин.		8,69										г. Покачи
X	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" П1 "Покачевнефтень"	ПС 110 кВ Новые Покачи	ПС ДНС-1 С-П 2Т, НС ДНС-2 С-Н 1Т (В-35 ф.5)	OII	до 5 мин.	3.25											т. Покачи
X	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"		ПС /ЛНС-1 С-П ГТ, ПС ДНС-2 С-П 2Т (В-35 ф 6)	OII	до 5 мин.	6,85											1. Покачи
TI.	ПІ "Покачевнефтегат" пС 220 кВ Лас-Еганская	HIC TTO AN FIOREST CANADA	ис дис-т с-п п. не дис-2 с-п 21 (B-35 ф 6)	OII	до э мин.		18,27	20.21	20.21	20.21	29,21	20 21	20 21	29.21	29.21	+	
X	ЭО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Инвагальская	В-35 ф.3	OBE	от 20 до 60 мин.	11,10	10,27	5.38	23,21	49,41	~ 2,23	47,41	40,43	27,23	22,21		г. Лангепа:
Y	ПТ "Лапгепаснефтегат" ЭО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"																
111	П1 "Лянтепаснефтегаз"	ПС 110 кВ Нивагальская	В-35 ф 4	OBE	от 20 до 60 мин.			5,56									г. Лангепас
	(X) "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" III "Лантепаснефтега т"	IC 110 кВ Южно- Паквченская	IIC 35 6 "K-85" 1T, IIC 35-6 "K-89" 1T (B-35 ф 1)	OH	до 5 мин.	2,48											г. Лангелас
X	ОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ЛС 110 кВ Южно-	IIC 35 6 "K-85" 2T, IIC 35 6 "K-89" 2T (B-35 ф.3)	OH	до 5 мин	4,82											г. Лангелас
X	III "Лангенвенефтегот" О "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	I IC 110 pp IOseno															
H	III "Лангепаснефтегаз"	Покачевская	ОСРУ-6 кВ В-6 1Т	OII	от 5 до 20 мин.		6.78										r. Jlaurenac
W)	ЭО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	I (С 110 кВ Северо-	IIC 35 6 "K-7" 1T, IIC 35 6 "Курраганская" 1T (B-35 ф.1)	OII		2,01				1	1						г. Лангена:

		And the Control of th		Способ пвади						Эчередь ог	раничени	u, MBr			_		
N/n	Потребитель	Наименование подстанции	Нинченование филера	отключения по графику	Время отключения	1	n	ш	IV	v	vi	VII	vm	ıx	x	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
1	2 ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Северо-	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
,	TIIII "Jianrenscuodrierss"	Поточная	ПС 35/6 "К-7" 2Т, ПС 35/6 "Курраганская" 2Т (В-35 ф.3)	OII	до 5 мин.	1,85											г. Лангенис
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ППП "Ламгевосиедтаз"	ПС 110 кВ Северо- Попозная	OCPY-6 xB B-6 1T	on	от 5 до 20 мин.		0,33										r. Jlanrettac
Pa	пон ПС 220 кВ Лис-Егинския (Филиал ПАО "Росси	ети" - Центральное ПМЭС)				0.00	0.00	0.00	2.30	2.30	6.18	6.18	7.53	7.53	10,50		
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь." ТПП "Лангепаснефтегаз"	ПС 220 кВ Лис-Егинская	B-35 4-361	OII	700 5 MINI										2,97		у. Лангение
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 220 кВ Льс-Егинская	B-35 ф.Ne3	OII	до 5 мин.				2,30		1	1					г. Лангенас
+	ППП "Лаигенаснедтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Завадная Сибирь"					+				-		_		-	-	+	
1	THIT "Haurenacuedrieras"	ПС 220 кВ Лас-Еганская	B-35 ф.Ne4	оп	до 5 мин.								1,35				г. Лангенас
1	ООО "ЛУКОЙЛ-Завадная Сибирь" ППП "Лангепаснейтегат"	ПС 220 кВ Лас-Еганская	B-35 ⊕ №5	OII	до 5 мин.						3,88						г. Лаигенас
uit	он ПС 220 кВ Урьевская					0.00	0,00	12,84	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79	23,79		
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь." ППП "Лангепаснефтегат"	ПС 110 кВ Лазал	В-35 ф. №2	OHE	от 20 до 60 мин.				5,38								r. Jlaurense
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ТІС 110 кВ Ладыя	B-35 ф. Mi5	OBE	от 20 до 60 мин.				5,57							7	г Лангенас
	ППГ "Лангепаснефтега" ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"					+		-		_	-					-	
1	TIIII "Jlam enacuediteras"	ПС 110 кВ Кисконская	B-35 ф J6-2	OBE	от 20 до 60 мин.			0,14									r. Jlanrerne
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западвая Сибирь" ППП "Лангепаснеднего"	ПС 110 кВ Какововская	B-35 \(\phi\)26-4	ОВБ	от 20 до 60 мин.			2,32									г. Лангение
1	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь."	ПС 110 кВ Каюковская	B-35 ф. №3	OBS	от 20 да 60 мин.			0,68								†	г. Лангепис
-	ППП "Лангепасновлегат" ЭСО "ЛУКОЙЛ-Западиля Сибирь"	IIC 110 kB					+		-	+		+	-	-		+	
Ŀ	ППП "Лангепасиефтегат"	Нефтепроводная	B-35 ф. №2	OBE	от 20 да 60 мин.			3,50					1				г. Лангение
	ЭОО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" ППП "Лангенасиефтити"	ПС 110 кВ Пефтепроводная	13-35 φ. №3	OBL	от 20 до 60 мин.			6.20									r. Jlaurenae
H	on Patton IIC 110 kB Hara	плетентрополная				36,81	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63.90		
	XXX "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Сима	TIC-18 \$ 18-04, \$ 18-06, \$ 18-08, \$ 18-18, TIC-20 \$ 20-14, \$ 20-18	OIT	до 5 мин.	3,12					100						г. Когылым
	ПП "Когальмнефтегат" ЭОО "ЛУКОПЛ-Западная Сибирь."	me tid in ever	TWO SO A 10 NO			2.11							-				
	ПП "Когальмиефтега"	ПС 110 кВ Савка	ПС-19 ф.19-02, ф.19-06, ф.19-11, ф.19-15, ПС-20 ф.20-16	OII	до 5 мин.	3,11			-		_		-				г. Когалым
	ООО "ЛУКОЙЛ-Западныя Сибирь." ППЛ "Когалымиефтегах"	TIC 110 kB Chasa	TIC 35/6 xl3 No 17 (Crana-1,3)	OH	до 5 мин.	3,15			ŀ								г. Когалым
4	ООО "ЛУКОЙЛ-Западныя Сибирь"	TIC 110 xd3 Cnana	3PV-6 кВ "Снам" В-6 1Т	on	до 5 мин.	2,62											г. Когалым
<	ПП "Когштымислусти" XXX "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"								1							+	
h	TIII "Hownednerss"	TIC 110 nlb Mura	DC 35 % vd3 Mr 31, DC 35 6 vd3 Mr 32	OH	до 5 мин.	4,97											г. Когалым
	XX) "ЛУКОРЛ-Западная Сибирь." ПП "Поихнефтегах"	HC 110 aB Bara-Eran	14-35 Harveran-39-1	OBE	от 20 до 60 мин	6,57											г. Когилым
¢	ООО "ЛУКОЙЛ-Эападная Сибирь"	TIC 110 KH Dam-Fran	B-35 Barteran-39-2	OBS	от 20 до 60 мин	5.47										†	г. Когальм
P	ПП "Поихнефтеда" ООО "ЛУКОЙЛ-Зипидная Сибирь"					-	-			-	1	-			-	+	
7	TIII "Honxuedrerns"	IIC 110 kB Barn-Eran	3PV-6 xB "KHC-1" B-6 1T	OH	до 5 мин.	3.91											г. Когилам
K	XXX "JIYKOFUI-Janagusa Cuturps." TIII "Honomedurum"	DC 110 nB Jenur	13-35 KHC-9-1, 18-35 3emm-2	OII	от 5 до 20 мюн.		12,06					1					г. Когилыч
×	ХХО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь."	DC 110 eli Jenor	B-35 kHC-9-2, B-35 3enur-1	OH	от 5 до 20 мин.		15,03										r. Koranas
	ПП "Повхнеднегаз" ЮО "ЛУКОЙЛ-Эападная Сибира"	THE THE RESIDENT	CASTO CHARLES	· Ott	61 3 до 20 мин.		10363		-	-	-					4	7.00
F	ПП "Повхнефтегах"	TIC 110 kB 3emir	3PY-6 kB "KHC-8" B-6 IT	OH	go 5 som	3.89	İ.										г. Когилым
			ь" Когальнекие электрические сети		ли 5 мин. от 5 ло 20 мин. от 20 ло 60 мин. Итого Итого по ДУ	0.00 12.04 264.73	86.66 12.04 351.39	88.74 66.38 407.81	88.74 77.33 421.06	88.74 77.33 421.06	88,74 77,33 424.94	258,87 88,74 77,33 424,94 0,00	88.74 77.33 426,29	88.74 77,33 426,29	88.74 77.33 429.26		
	ал АО "Россети Тюмень" Ноябрьские элект и ПС 500 кВ/110 кВ Тарко-Сале	грические сети				0.00	0.00	0.00	0.00	1.46	1.46	1.46	7.27	19.17	30.77		
1	оо новатжируюский зпк-	DC 110 кВ Пуровский ЗПК	КРУ-10кВ "СУГ-3" Вьод №1.2; КРУ-10кВ "УСФК" Внод №1.2; КРУ-10кВ "СУГ-1" Вьод №1.2; ССК Вноц №1.2; ССК насоеная №2 Вьод №1.2; Темпостическая насочита Вьод №1.2; Темсовная водуской буквать Вьод №1.2; Ж. с танция Замодекая Вьод №1.2	OBE	от 20 до 60 мин.	1.30	10,000	1,00		1.46	1,46	1.40	1041	10.17	1.56		г Тарко-Сале
C	оо "новатэк-пуровский зпк"	ПС 110 кВ Лимбей	УСК-3 "Технология-1" ввод № 1,2; УСК-3 "Технология-2" ввод № 1,2; ИСППТ ввод № 1,2; КРУ-10 кВ "ТПС" ввод № 1,2	ОВБ	от 20 до 60 мин.					1.46							r Tapuo-Cane
0	OO "PH-Hymethreray"	ПС 110 кВ Побела	ILI 35 gH I v6ganggas 2	лу	от 5 ло 20 мин.								5.81			+	г. 1 убанцена
	OO 'PH-Dypsedreras'		3PY-6idt Digerangnonine Brog-2	OBE	от 20 до 60 мин.								-30.1		11.04		г. Губкинский
H		ate 170 kg nementing	are a ready configuration of the second of t	6.00	Ci ao ao co initi		1						-	-	1000	_	,
0	ОО "Харампурнофтегаз"	ГКС 110 к/в Харамиуревая	BJI 35 xB Huonepessa-2	OII	от 5 до 20 мин.									10,90			г. Губкинский
Bot	н ПС 110 кВ Новогодиня					0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.50	14.50	20.09	43.59		
A	О "Газиромнефть-Поябрыскиефтегиз"	ПС 110 кВ Невогодняя	FIC 356 FKC Baog 6-1,2; FIC 356 FC211 Baog 6-1;	ДV	от 5 до 20 мин.									5,59			г.Ноябрьек
_		The same and the same	ЗРУ-66В Повогодняя вч.5 В6-1 ам 29 В6-2	W.	AND SHARE STREET									200			
A	Э "Г випромпофть-Ноябрьскиефтегас"		TIC 35/66B KHC-2 Baog 6-1,2. TIC 35/66B K-34 Baog 6-1,2. IIC 35/66B K-52 Baog 6-1,2.	лу	до 5 мин.							14.50					в Муристико
Ac) "Taxupuwueфus-Huwfqueenchreras"	ПС 110 кВ Сисловая	Kpyn-6xll Cinestrice nv. 3, 9, 12, 18; T3P9-6xll Enn-nyponence CTZ-1250 (Intr.); T3P9-6xll ETZ-6x CTZ-12000 (Intr.); T3P-5xll ETZ-6x Enna, 6-1.2; IIC 35-6xll ETZ-6x Enna, 6-1.2; IIC 35-6xll ETZ-12 Enna, 6-1.2; IIC 35-6xll ETZ-12 Enna, 6-1.2; IIC 35-6xll ETZ-10 Enna, 6-1.2;	ду	до 5 мин.										23.50		т.Мурап-изгио

Na market				Способ ввода						чередь от р	анячення,	MBı						
n/n	Потребитель	Навменование подставции	Ныименоватис фидера	графику отключения по спосов ввида	Время отключения	I	п	т	IV	v	VI	VII	VIII	ıx		Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания	
1	оп ПС 220 кВ Вынганур	3	4		6	0.00	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
4. Pa	оп не 220 кв выяганур		ЗРУ 6 Янтарная СТД-1600 (2шт);		+	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,62	3.62	4,26	+	-	
1	AO *Газпромнефть-Ноябрьскиефтегаз*	ПС 110 кВ Янтарпая	ПС35 6кВ К-324 Ввод 6-1.2; ПС 35-6 кВ 304 Ввод 6-1.2, ПС 35/6 ЦПС АД-450 (1шт)	ДУ	от 20 до 60 мин.								3,62				г.Ноябрьек	
	AO "Газпромисфть-Ноябрьскиефтегат"	IIC 110 кВ Погружная	IIC 35:6 K-17 Ввод 6-1.2; IIC 35:6 K-404 Ввод 6-1,2; IIC 35:6кВ К-435 Ввод 6-1,2; IIC 35:6кВ К-ИС-2 Ввод 6-1,2;	ДУ	до 5 мин										0,64		г.Ноябрьех	
5. Pai	он ПС500 кВ/110 кВ Муравленковская					0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	13,49	13.49	13,49	13,49	16,11			
I	ООО "РН-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Новопурпейская	ВЛ 35 кВ Кутыгинская-1,2, ВЛ 35 кВ Коцубенковская-1,2; ЗРУ-	OBE	от 20 до 60 мин.										2,62		г. Губкинский	
\vdash						 												
2	OOO "PH-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Барсуковская	ВЛ 35 кВ Пурпейсках-1; ВЛ 35 кВ Сергеевская-1; ВЛ 35 кВ ЦПС- 1; ЗРУ-6кВ "КНС-7" В6-1.	ДУ	до 5 мин						13,49						г. Губкинский	
6. Pak	он ПС 220 кВ Пуль-Яха					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	5,51	11,89	†		
	\O "Гаэпромнефть-Поябрьскиефтегаз"	ПС 110 кВ Стрела	IIC 55/6 K-4 Broot 6-1,2: IIC 35/6 K-107 Broot 6-1,2; IIC 35/6 K-108 Broot 6-1,2; IIC 35/6 K-108 Broot 6-1,2; IIC 35/6 K-109 Broot 6-1,2; IIC 35/6 K-109 Broot 6-1,2; IIC 35/6 K-119 Broot 6-1,2;	ду	до 5 мин.										6,38		р. Муравлен ко	
2	VO "Гезпромиефть-Ноябрьскиефтега»"	ПС 110 кВ Ударная	IIC 35-6 K-104 Boog 6-1,2; IIC 35-6 K-105 Boog 6-1,2; IIC 35-6 K-115 Boog 6-1,2; IIC 35-6 K-122 Boog 6-1,2; IC 35-6 K-105 Boog 6-1,2;	ДУ	от 20 до 60 мин.									5,51		,	г. Муравлен ко	
7. Paŭ	н ПС 220 кВ Холмогорская		The Sale K-100 Badg 0-12.			0,00	0,00	0,04	0.00	6,80	17,73	17,73	24,78	24,78	24,78			
1	AO "Газпромнефть-Поябрьек нефтег аз"	ПС 110 кВ Разряд	ПС 35 6 386 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 365 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 394 Ввод 6-1.2.	עון	до 5 мин.								7,05				г.Ноябрьек	
2	АО "Газизромнефть-Ноябрьскиефтегаз"	ПС 110 кВ Суторминская	ПС 35 6 К-184 Ввол 6 -1,2: ПС 35 6 К-B1 Ввол 6 -1,2; ПС 35 6 К-81 Ввол 6 -1,2	ду	от 5 до 20 мин.					6.80							г. Муравлен ко	
3	tO "Галпромнефть-Ноябрьскиефтегаз"	ПС 110 кН Крейняя	IIC 55 6 KHC-1x Baog 6-1.2; IIC 55 6 K-8x Baog 6-1.2; IIC 35 6 Rocrowaa Baog 6-1.2; 3PY-6 Kpahusa CTJ-1600 (httr.);	ДУ	до 5 мин.						10,93						г. Муравленко	
8. Peii	в ПС 220 кВ Вынгавур (Филиал ПАО "Россети" - Ями	гло-Невецкое ПМЭС)	St. 7 to St. Common Com			0.00	0.00	0,00	0.00	0,00	0,00	8,00	0,00	0.00	49.52			
1	O "Газпромнефть-Поябрьскиефтегаз"	ПС 110 кВ Ярайнерская	ЗРУ-6 Ярайнерское яч 16, 8, 9; IIC 35 6 K-14 яч 14, 22, 19, 21 (СТД 1600 1 гвт находящиеся в работе); IIC 35 6 K-5 Ввод 6 -1,2 :IIC 35 6 K-4 Ввод 6 -1, 2	ДУ	до 5 мин.										11,61		г.Ноябрьек	
							+		_									
2.	O "Газпролнефть-Ноябрьскиефтегвэ"	ПС 110 кН Хорошуновская	ЗРУ-6 Хорошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. ПС 35/6 К-78 Ввод 6-1-2, ПС 35/6 КНС-5 Ввод 6-1-2; ПС 35/6 КНС-4 Ввод 6-1-2	ду	до 5 мин										15,12		1. Поябрьек	
-	О "Газиромнефть-Ноябрьскиефтегаз" О "Газиромнефть-Ноябрьскиефтегаз"	ПС 110 кВ Хорошуновская ПС 110 кВ Чуркипская	ЗРУ-6 Хорошуновския яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17, IIC 35/6 К-78	ду ОП	от 5 до 20 мин										22,79		г. Ноябрьек г. Ноябрьек	
3	О "ГазиромнефиНоябрыкнефтегаз" Итого по филиа	ПС 110 кВ Чуркинская	ЗРУ-6 Хорошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17, IIC 35 6 К-78 Вод 6-1,2, IIC 35 6 ККС-5 Вод 6-1,2; IIC 35 6 ККС-5 Вод 6-1,2; IIC 35 6 ККС-1 Вод 6-1,2 ЗРУ-6 Чуряниская яч. 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 ККС-1 яч. 21 34, IIC 35 6 "К-392" Вод 6-1,2; IIC 35 6 "К-186" Вод 6-1,2; IIC			0.00 0.00 0.00 0.00 0.00		0.00	0.00	9,00 6,80 1,46 8,26 6,80	24,42 6.80 1.46 32,68 31,22	38.92 6.80 1.46 47.18 45.72	45,97 12.61 5.00 63,66 62,20	45.97 29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92			
3 /	.О "Газиромиефиь-Ноябрьскиефтетаз" Итого по филма в АО "Россети Тимень" Северные электричес	ПС 110 кВ Чуркинская	3РУ-6 Хорошуновская вч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17, IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, IIC 35 6 КИС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КИС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КИС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КИС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КИС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-53" Вкод 6-1.2; IIC 35 6 "К-53		от 5 до 20 мин до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 6 до 20 мин. Итого	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1,46 8,26 6,80	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47,18 45,72	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55			
Фиди 1. Сево	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа вл АО "Россети Ттомель" Северные электричес римб энергорияоп оп ВС 220 8.8 Урен ой	DC 110 кВ Чуркинская LTУ АО "Россети Тюмен	ЗРУ-6 Херешуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-12, 7IC 35 6 КПС-5 Ввод 6-12; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-12, 39-4 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КНС-1 яч 21 34, IC 35 6 "К-392" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-53" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6"	ОП	от 5 до 20 мин до 5 мин от 5 до 20 мин ит 20 до 60 мин Итого но ЛУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1,46 8,26 6,80	6.80 1.46 32,68	6.80 1.46 47,18 45,72	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55		г. Нохбрьек	
Фиди 1. Сево 1.1. Ра	О "Газиромнефиь-Поябрьскиефтегаз" Итого по филма вл АО "Россети Ттомень" Северные электричес рими знергоряноп пол ПС 220 кВ урентой У ЛПУ ООО "Га пром трансгаз Сурьт"	ПС 110 кВ Чуркипская LIV АО "Россети Тюмен ские сети ПС 110 кВ Заезда	ЗРУ-6 Хорошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17, IIC 35 6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-12; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-12 ЗРУ-6 Чуряннская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч 21 34, IIC 35.6 "К-32" Ввод 6-12; IIC 35.6 "К-186" Ввод 6-12; IIC 35.6 "К-33" Ввод 6-12; IIC 35.6 "К-31" Ввод 6-12. 1." Поибрыские электрические сети	OII	от 5 до 20 мин. 10 5 мин. от 5 до 20 чин. ит 20 зи 60 мин. Итого Итого не ЛУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47,18 45,72	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55		г. Новий У осн ой	
Фиди 1. Сево 1.1. Ра	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа вл АО "Россети Ттомель" Северные электричес римб энергорияоп оп ВС 220 8.8 Урен ой	DC 110 кВ Чуркинская LTУ АО "Россети Тюмен	ЗРУ-6 Херешуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-12, 7IC 35 6 КПС-5 Ввод 6-12; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-12, 39-4 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КНС-1 яч 21 34, IC 35 6 "К-392" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-53" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6 "К-51" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6" Ввод 6-12; IIC 35 6"	ОП	от 5 до 20 мин до 5 мин от 5 до 20 мин ит 20 до 60 мин Итого но ЛУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1,46 8,26 6,80	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47,18 45,72	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55		г. Ноябрьек	
Фиди 1. Севе 1.1. Ра	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтетаз" Итого по филиа вл АО "Россети Ттомень" Северные электричес рим этого пред 22 кв. Уреной У ЛПУ ООО "Га эпром тринста Сургут" О "эперго 1-31-106брыся" в Пурвеком районе О "энерго 1-31-106брыся" в Пурвеком районе	ПС 110 кВ Чуркипская LIV АО "Россети Тюмен ские сети ПС 110 кВ Заезда	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19, 20. 6. 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КБС-1 Ввод 6-1.2 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч 21 34, IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35 6" К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6" К-31" Ввод 6-1.2; ПС 11." Ноибрыские электрические сети Раболасирий КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 кВ. 6 6 кВ М1 ЗРУ-6 кВ. 6 6 кВ М1	IIO IIO IIO IIO IIO	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. Итого Итого на ЛУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55		г. Новий У рен ой г. Повий У рен ой	
Фиди 1. Сев 1. ј. Ра	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа ва ГАО "Россети Ттомень" Северные электричес риый энергорияоп поп ПС 220 кВ Уренной УЛПУ ООО "Га эпром трансгаз Сургут" О "эперго 1-31 Гоябрыс» ії Пуровском районе О "энерго 1-31 Гоябрыс» її Пуровском районе верд говекая жете мая дорота Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Чуркипская LIV АО "Россети Тюмен ские сети ПС 110 кВ Заезда	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19, 20. 6. 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КПС-1 Ввод 6-1.2 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч 21 34, IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-34" В	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого по ДУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22.79 103,22 51.89 25.81 180,95 130,55 61,05 1,50		r. Horngrey r. Hornby Ychior r. Tarko-Care r. Tarko-Care r. Tarko-Vare	
Фиди 1. Сев 1. ј. Ра	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтетаз" Итого по филиа вл АО "Россети Ттомень" Северные электричес рим этого пред 22 кв. Уреной У ЛПУ ООО "Га эпром тринста Сургут" О "эперго 1-31-106брыся" в Пурвеком районе О "энерго 1-31-106брыся" в Пурвеком районе	ПС 110 кВ Чуркипская LIV АО "Россети Тюмен ские сети ПС 110 кВ Заезда	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19, 20. 6. 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КБС-1 Ввод 6-1.2 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч 21 34, IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35 6" К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6" К-31" Ввод 6-1.2; ПС 11." Ноибрыские электрические сети Раболасирий КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 кВ. 6 6 кВ М1 ЗРУ-6 кВ. 6 6 кВ М1	OII	от 5 до 20 мин до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого но ДУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50		г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой	
Фиди 1. Севе 1. J. Ра	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа ва ГАО "Россети Ттомень" Северные электричес риый энергорияоп поп ПС 220 кВ Уренной УЛПУ ООО "Га эпром трансгаз Сургут" О "эперго 1-31 Гоябрыс» ії Пуровском районе О "энерго 1-31 Гоябрыс» її Пуровском районе верд говекая жете мая дорота Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Чуркинская кие сети ПС 110 кВ Заслда ПС 110 кВ Юность	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19, 20. 6. 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КПС-1 Ввод 6-1.2 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч 21 34, IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 35 6"К-31" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-54" Ввод 6-1.2; ПС 38 8 "К-34" В	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого по ДУ	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22.79 103,22 51.89 25.81 180,95 130,55 61,05 1,50		r. Horngrey r. Hornby Ychior r. Tarko-Care r. Tarko-Care r. Tarko-Vare	
3 // Фили 1. Севе 1. 1. Ра 2. // //	О "Газиромнефиь-Поябрыкнефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим и за углу примерано пов ПС 220 жВ Уренов У ЛПУ ОСО "Та эпром транета Сурту" О "Энерго-Таз-Поябрыск" в Пурвиком вяйоне О "Энерго-Таз-Поябрыск" в Пурвиком вяйоне Верд говекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд говекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд говекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Чуркинская кие сети ПС 110 кВ Заслда ПС 110 кВ Юность	3РУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35-6 КНС-1 Ввод 6-12 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07, 11, 13, 16, 21, 25, 7 БРУ-6 КНС-1 яч.21 34, 1С 35-6 "К-32" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-12, ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12 п." Ноибрыские электрические сети Раболающий КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ 3/м 3РУ-10 кВ, ф. № 3 "Колтебнерная ЯЭК/IК" яч.23 ЗРУ-10 кВ, ф. № 3 "Колтебнерная ЯЭК/IК" яч.23 ЗРУ-10 кВ, ф. № 3" Речпорт-1" яч.13	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 за 60 мин. Итото Итото не ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77		г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Урентой г. Новый Урентой	
Фили 11. Севи 11.1. Ра 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	О "Тазиромнефиь-Поябрыкнефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим изверторяно пов ПС 220 жВ Уренной УЛВУ ОХО "Та эпром транста Суртут" О "Эперто-Таз-Повбрыск" в Пурвиком районе верд зовежка желечная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд зовежка желечная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд зовежка желечная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд зовежка желечная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд зовежка желечная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Чуркинская кие сети ПС 110 кВ Заслда ПС 110 кВ Юность	3РУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35-6 КНС-4 Ввод 6-12 3РУ-6 Чуркинская яч. 07, 11, 13, 16, 21, 25, 13 РУ-6 КНС-1 яч. 21 34, 1С 35-6 "К-32" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС	OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. ит 20 до 60 мин. ит 20 до 60 мин. Итого Итого не ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Такко-Сале г. Такко-Сале г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой	
Фили 11. Севи 11.1. Ра 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	О "Газиромнефиь-Поябрыкнефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим и за углу примерано пов ПС 220 жВ Уренов У ЛПУ ОСО "Та эпром транета Сурту" О "Энерго-Таз-Поябрыск" в Пурвиком вяйоне О "Энерго-Таз-Поябрыск" в Пурвиком вяйоне Верд говекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд говекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд говекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Чуркинская кие сети ПС 110 кВ Заслда ПС 110 кВ Юность	3РУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35-6 КНС-1 Ввод 6-12 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07, 11, 13, 16, 21, 25, 7 БРУ-6 КНС-1 яч.21 34, 1С 35-6 "К-32" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-12, ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12 п." Ноибрыские электрические сети Раболающий КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ 3/м 3РУ-10 кВ, ф. № 3 "Колтебнерная ЯЭК/IК" яч.23 ЗРУ-10 кВ, ф. № 3 "Колтебнерная ЯЭК/IК" яч.23 ЗРУ-10 кВ, ф. № 3" Речпорт-1" яч.13	OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 за 60 мин. Итото Итото не ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77		г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой	
Фили 1. Севи 1. ј. Ра 2. //	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филия ал АО "Россети Ттометь" Северные электричес рим виергорияю О "Энерго-Раз-Поябрые" в Пурку о О "Энерго-Газ-Поябрые" в Пурвовком районе О "Энерго-Газ-Поябрые" в Пурвовком районе О "Энерго-Газ-Поябрые" в Пурвовком районе О "Энерго-Газ-Поябрые" в Пурвовком районе Вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Чуркинская кие сети ПС 110 кВ Заслда ПС 110 кВ Юность	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07. 11. 14. 16. 21. 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч 21 34. IC 35 6 "К-32" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-11" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-11" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-11" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-11" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; П	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 чин. и 20 и 60 мин. Итого Итого во ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39		г. Новый Урентой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой	
3 //	О "Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим изверторяно пов ПС 220 жВ Уренов УЛПУ ОХО "Та эпром транста Сурту" О "Эперто-Таз-Повбрыск" в Пурвиском районе верх ювекая желечная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верх ловекая железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	IIC 110 кВ Чуркинская LIV AO "Россети Тюмен СКИЕ СЕТИ IIC 110 кВ Засада IIC 110 кВ Юмость IIC 110 кВ Тихея	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35-6 КНС-1 Ввод 6-12 ЗРУ-6 Чуркинская яч.07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КПС-1 вч.21 ЗА, 1С 35-6 "К-32" Ввод 6-12, ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-12, ПС З5-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-12 п." Ноибрыские электрические сети Рабочающий КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 КВ, ф.6 кВ 3/м ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ, ф. Ма "САО ЭБЖДК" яч.23 ЗРУ-10 кВ, ф. №3 "Речпорт-1" яч.13 ЗРУ-10 кВ, ф. №3 "Речпорт-1" яч.13 ЗРУ-10 кВ, ф. №3 "Станция обезжелезования-1" яч.27 ЗРУ-10 кВ, ф. №17 "Станция обезжелезования-1" яч.27 ЗРУ-10 кВ, ф. №17 "Станция обезжелезования-1" яч.27	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. ит 20 за 60 мин. Итого Итого не ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22.79 103.22 51.89 25.81 180.92 130.55 61.05 1.50 1.49 1.52 0.77 0.39 1.42		г. Новыя Уренгой г. Повыя Уренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой	
Фили 1. Севе 1.1. Ра 2. // 3. С	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филия вл АО "Россети Ттометь" Северные электричес рим в энергорияю от ПС 220 в В Уреной Улир ООО Та эпром тринста Суртут" О "энерго – за 1066 кмг. в Птровском районе О "энерго – за 1066 кмг. в Птровском районе о "энерго – за 1066 кмг. в Птровском районе вердловская жете ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская жете ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пертифамий филиал ОАО "Таниям энерго"	ПС 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен ЕКИЕ СЕТИ ПС 110 кВ Заслда ПС 110 кВ Тихея ПС 110 кВ Буровик ПС 110 кВ Буровик ПС 110 кВ Буровик	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35 6 К-78 Виод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Вюод 6-1.2; ЛС 35 6 КНС-1 Вюод 6-1.2; ЛС 35 6 КПС-1 Вюод 6-1.2; ЛС 35 6 КПС-1 Вюод 6-1.2; ЛС 35 6 КК-1 вч. 21 34. IC 35 6 "К-32" Вюод 6-1.2; ПС 35 6 "К-186" Вюод 6-1.2; ПС 35 6 "К-35" Вюод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Вюод 6-1.2; ПС 3	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 до 20 мин. до 7 до 20 мин. Итого Итого В 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39		г. Новый Урентой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой г. Новый Урентой	
Фили 1. Сева 1. J. Ра 2 // // // (С	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филия вал АО "Россети Ттомень" Северные электричес плый энер ормоо поп ПС 220 кВ Уренной ВУЛПУ ООО "Га эпром транста Суртут" О "энерто 1-31 Гообрыск" в Пуровском районе верд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перд товекия жете чняя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перд товекия жете чняя со ООО "Газиром энерго" ООО "НОВАТОМ-ОПерто" ООО "НОВАТОМ-ОПерто"	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИЕ СЕТИ IIC 110 кВ Засада IIC 110 кВ Пимоги. IIC 110 кВ Тимея IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Анамовевая IIC 110 кВ Дуркинская	3РУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 ЗУУ-6 Чуркинская яч 07. 11. 14. 16. 21. 25, ТЗРУ-6 КНС-1 вч 21 34. IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37 1 Ввод 6	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 ло 20 мин. от 5 до 20 мин. Итого Итого В до 20 мин. от 5 до 20 мин.	0,00 0,00 0,00	10.03	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой г. Новый у рентой	
Фили 1. Севес 1. Ра 1 1 1 2 // / 2 // 2 // 2 // 2 // 2 // 2	О Тазиромнефин-Поябрыевиефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим за предоставляющей в предоставляющей об предоставляющей об предоставляющей об предоставляющей об "энерго-Газ-Поябрыем" в Провком районе верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновам желенная дорога Филиал ОАО из побасий филиал ООО "Тазином энерго" КО "НОВАТЭК-Онерго" О Урентойская электроссетская компания»	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИЕ ССТИ IIC 110 кВ Звезда IIC 110 кВ НОмость IIC 110 кВ Тихвя IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35 6 КПС-4 Ввод 6-12 ЗРУ-6 Чуркинская яч. 07, 11, 14, 16, 21, 25, 17, 1879-6 КПС-1 яч. 21 34, 1С 35 6 "К-92" Ввод 6-12; ПС 35 6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35 6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35 6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35 6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 37 9-6 кВ, ф. 6 кВ 348 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 кВ 348 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 кВ 348 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 "Речиорт-1" яч. 13 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 "Речиорт-1" яч. 13 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 "Речиорт-1" яч. 13 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 "Речиорт-1" яч. 13 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 "Речиорт-1" яч. 13 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 "Речиорт-1" яч. 13 ЗРУ-10 кВ, ф. 6 «К-5 "КПП-962" яч. 25 ЗРУ-6 кВ, В-6 яч. 5, 5, 7, 3РУ-6 кВ, яч. 5, 10, 27, 17 РП-1 яч. 21, 14, 7, 18, 9, 19, 22, 16, 12, 8	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. из 29 до 60 мин. из 29 до 60 мин. из 20 до 60 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00 1.00	0,00 0,00 0,00 0,00	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22 28,53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой	
Фили 1. Севи 1. 1. Ра С С С С С С С С С С	О "Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа вал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим по пС 220 кВ Уреной У ЛПУ ООО Та впром тринста Суртут" О "энего 1-31 Голбрыск" в Пуровском районе верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхновская желенная обоб "Тампром энерго" ООТ «ПОВАТЭК-Энерго" ООТ «ПОВАТЭК-Энерго" О «Урентойская электроссетая компания»	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИЕ ССТИ IIC 110 кВ Звезда IIC 110 кВ НОмость IIC 110 кВ Тихвя IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая	3РУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 ЗУУ-6 Чуркинская яч 07. 11. 14. 16. 21. 25, ТЗРУ-6 КНС-1 вч 21 34. IC 35.6 "К-32" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37.1 Ноибрыские электрические сети Рабочающия КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-6 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-10 кВ. ф. 6 кВ 3/м ЗРУ-6 кВ. В-6 яч 6.8 кВ 10 ЗРУ-6 кВ. В-6 яч 6.8 кВ 10 ЗРУ-6 кВ. В-6 яч 6.8 кВ 3/м ЗРУ-6 кВ. яч 88.9 ЗРУ-6 кВ. яч 88.9 ЗРУ-6 кВ. яч 88.9 ЗРУ-6 кВ. яч 88.9 ЗРУ-6 кВ. яч 88.9	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого на ЛУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 3 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0,00 0,00 0,00	10.03	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59 1.26	6.80 1.46 32,68 31,22 28,53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой н. Новый У ренгой н. Новый У ренгой н. Новый У ренгой н. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой	
3 / Л. Рамана (С. С.	О "ТазиромнефиНоябрыскиефтегаз" Итого по филма ал АО "Россети Тимень" Северные электричес римВ энергорянов поп ПС 220 кВ Урентов У Лигу ООО "Та иром тринста Сурут" О "Энерго-Газ-Ноябрыск" в Пуровском районе Вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филмал ОАО «РЖД» СДЭС ответивыми быз вые ООО "Тамиром энерго" ОО "ПОВАТЭК-Энерго" О. Урентовская электросствая компанияя О. Урентовская электросствая компанияя О. Урентовская электросствая компанияя О. Урентовская электросствая компанияя О. Урентовская электросствая компанияя О. Урентовская электросствая компанияя О. Урентовская электросствая компанияя	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИЕ ССТИ IIC 110 кВ Звезда IIC 110 кВ НОмость IIC 110 кВ Тихвя IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая IIC 110 кВ Дуркиновевая	ЗРУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35 6 К-78 Висц 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Вюсц 6-1.2; ПС 35 6 КНС-1 Вюсц 6-1.2 ЗРУ-6 Чуркинская яч 07. 11. 14. 16. 21. 25, ТЗРУ-6 КНС-1 Вюсц 6-1.2 ЗА (1С 35 6 "К-32" Вюсц 6-1.2; ПС 35 6 "К-186" Вюсц 6-1.2; ПС 35 6 "К-33" Вюсц 6-1.2; ПС 35 6 "К-31" Вюсц 6-1.2; ПС 35 6 "	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. из 29 до 60 мин. из 29 до 60 мин. из 29 до 60 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00 1.00	10.03	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59	6.80 1.46 32,68 31,22 28,53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой	
Фили 1. Севета 1. Т. Разова 2. Дана в предостава в пр	О Тазиромнефиь-Поябрысвиефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес римВ энергорянов топ ПС 220 кВ Урентов У Лигу ООО "Та иром тринста Сърът" О "Энерго-Газ-Поябрыек" в Пуровском районе Вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения докум пиниал ОАО «РЖД» СДЭС от Урентойская электросствая компания» О «Урентойская электросствая компания»	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИЕ ССТИ IIC 110 кВ Звезда IIC 110 кВ Номость IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик	3PУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, 7IC 35-6 КIC-5 Ввод 6-12; IIC 35-6 КНС-1 Ввод 6-12 39V-6 Чуркинская яч 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КНС-1 вч 21 34, IC 35-6 "К-32" Ввод 6-12; IIC 35-6 "К-186" Ввод 6-12; IIC 35-6 "К-35" Ввод 6-12; IIC 35-6 "К-31" Ввод 6-12; IIC 35-6 "К-31" Ввод 6-12; IIC 35-6 "К-31" Ввод 6-12; IIC 35-6 "К-31" Ввод 6-12 п." Ноибрыские электрические сети Работающий КТП АВО га м КІІ-1 ЗРУ-6 кВ, ф 6 кВ мВ ЗРУ-10 кВ, ф №1 "ОАО ЭКЖДК" яч.14 ЗРУ-10 кВ, ф №1 "ОАО ЭКЖДК" яч.14 ЗРУ-10 кВ, ф №1 "Станция обстженегования-1" яч.27 ЗРУ-10 кВ, ф №1 "Станция обстженегования-1" яч.27 ЗРУ-6 кВ, м-8-7 "Станция обстженегования-1" яч.27 ЗРУ-6 кВ, м-8-8 "5, 10, 27, 17 РІ-1 яч 21, 14, 7, 18, 9, 19, 22, 16, 12, 8 РІ-5 яч.1, 12, 5, 15, 22, 19, 20	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого на ЛУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 3 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00 1.00	10.03	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	0,00 0,00 0,00 0,00 20,55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59 1.26	6.80 1.46 32,68 31,22 28,53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		r. Hondiplek r. Hondiplek r. Hondipley r. Tarke-Care r. Tarke-Care r. Hondipley	
Фили 1. Северов Состоя об состоя об	О Тазиромнефиь-Поябрыевнефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес римВ энергорянов топ ПС 220 кВ Урентов У Лигу ООО "Та иром тринста Сърът" О "Энерго-Газ-Поябрыек" в Пуровском районе Вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желенияя дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желения докум пиниал ОАО «РЖД» СДЭС от Урентовская электросствая компания» О «Урентовская электросствая компания»	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен Кине сети IIC 110 кВ Заслда IIC 110 кВ Юность IIC 110 кВ Куровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Оностоя (С 110 кВ Оностоя (3PУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, 7IC 35-6 КIC-5 Лвод 6-12, 1IC 35-6 КНС-1 Явод 6-12 ЗРУ-6 Чуркинская яч.07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КНС-1 яч.21 ЗА, IC 35-6 "К-32" Ввод 6-12, ТIC 35-6 "К-186" Ввод 6-12, ТIC 35-6 "К-186" Ввод 6-12, ТIC 35-6 "К-186" Ввод 6-12, ТIC 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31" Ввод 6-12. ТIС 35-6 "К-31	OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого не ЛУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00 1.00	10.03	0,00 0,00 0,00 0,00 16,83	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59 1.26	6.80 1.46 32,68 31,22 28,53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Уренгой	
3 / / / / / / / / / / / / / / / / / / /	О "Газиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филия вал АО "Россети Тюмень" Северные электричес прива этер оразоо голиро 19-13 Гоборов В Тронов О "Энерго 19-13 Гоборов В Троновском рабоне О "Энерго 19-13 Гоборов В Троновском рабоне О "Энерго 19-13 Гоборов В Троновском рабоне вердловская жетемная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жетемная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жетемная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жетемная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская жетемная компания» О Урентовская электроссетая компания О Урентовская электроссетая компания» О Урентовская электроссетая компания» О Урентовская электроссетая компания» О Урентовская электроссетая компания» О Урентовская электроссетая компания»	ПС 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен ЕКИЕ СЕТИ ПС 110 кВ Засада ПС 110 кВ Кифеть ПС 110 кВ Буровик ПС 110 кВ Буровик ПС 110 кВ Варента-Яха ПС 110 кВ Варента-Яха ПС 110 кВ Варента-Яха ПС 110 кВ Варента-Яха	3PУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35-6 КНС-1 Ввод 6-1.2 ЗУУ-6 Чуркинская яч. 07. 11. 14. 16. 21. 25, ТЗРУ-6 КНС-1 вч. 21 34. IC 35-6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-181" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37-9 -6 кВ. ф. 6 кВ 36 ЗРУ-10 кВ. ф. №13 "Контейнерная ЯЖДК" яч. 23 ЗРУ-10 кВ. ф. №15 "Контейнерная ЯЖДК" яч. 23 ЗРУ-10 кВ. ф. №17 "Станция обезжелечования-1" яч. 27 ЗРУ-10 кВ. ф. №15 "КПІ-962" яч. 25 ЗРУ-6 кВ. №4 яч. 3. 5. 7. ЗРУ-6 кВ. м. №19 "КПІ-962" яч. 25 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. №3 ЗРУ-6 кВ. яч. 10. 27. 17 ПЕТ яч. 21. 14. 7. 18. 9. 19. 22. 16. 12. 8 РПС яч. 25. 23. 24 РП-6 яч. 11. 12. 5. 15. 22. 19. 20 ЗРУ-10 кВ РПГ-1 ЕЗ-10 яч. 1. 7. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 13 В-10 яч. 7. 18. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 13 В-10 яч. 7. 10. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 13 В-10 яч. 7. 10. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 13 В-10 яч. 7. 10. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 3В-10 яч. 7. 10. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 3В-10 яч. 7. 10. 11. 16. 20. ЗРУ-10 кВ РПГ-18 3В-10 яч. 7. 10. 11. 16. 20.	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 до 20 мин. и 20 и 60 мин. Итого Итого но ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00 1.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6,80 1.46 8.26 6,80 24,59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой	
3 / I. Cene. 1. Pa / I. Cene. 3 C C C C C C C C C C C C C C C C C C C	О Тазиромнефин-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим в закране в пределение в пределение электричес рим в закране в пределение в пределение электричес рим в технов учетов учетов учетов в пределение электричес рим в техновическом развоне рим в техновическом развоне верхновская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхновская желения дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхновская желения дорога филиал ОАО «Рим побаская электросствая компания» 0 «Урентовская филиал ООО "Езпром энерто" 10 «Урентовская электросствая компания»	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИС ССТИ IIC 110 кВ Засада IIC 110 кВ Номость IIC 110 кВ Тихея IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Оросоная IIC 110 кВ Воровик IIC 110 кВ	3PУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35-6 КПС-4 Ввод 6-12 3PУ-6 Чуркинская яч. 07, 11, 13, 16, 21, 25, 3129У-6 КПС-1 яч. 21 34, 1С 35-6 "К-392" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-15" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. ит 20 до 60 мин. Итого и не ДУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	10.03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24.59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой	
3 / L. Cenaria (C. C.	О "Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа вал АО "Россети Томень" Северные электричес рим зигергоряю по ПС 220 кВ Уренной У ЛПУ ООО "Та эпром трансгаз" Суртут" О "эперго 1-31-10 бобрые," в Пуровском рабоне верд товеская жете чина дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская жете чина дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская жете чина дорога Филиал ОАО 1 Уренти объека за электроестева компания» О Уренти объека электроестева компания О Уренти объека электроестева компания О Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 1 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 1 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 2 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 3 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 3 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 3 Уренти объека филиал ОХО "Тапром энерго" 3 Уренти объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объека филиал объ	IIC 110 кВ Чуркинская EXHE CETH IIC 110 кВ Заслда IIC 110 кВ НОМОСТЬ IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик	3PУ-6 Херошуновская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IIC 35 6 К-78 Ввод 6-1.2, ЛС 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; ЛС 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 ЗУУ-6 Чуркинская яч 07. 11. 14. 16. 21. 25, ТЗРУ-6 КНС-1 вч 21 34. IC 35.6 "К-392" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-186" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-18" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-53" Ввод 6-1.2; ПС 35.6 "К-31" Ввод 6-1.2; ПС 37.1 Ноибрыские электрические сети Работавещия КТП АВО га м КП-1 ЗРУ-6 кВ. ф. 6 кВ 3мВ ЗРУ-10 кВ. ф. №13 "Контейнерная ЯЖДК" яч.23 ЗРУ-10 кВ. ф. №3 "Речперт-1" яч.13 ЗРУ-10 кВ. ф. №41" "Станция обезжелетования-1" яч.27 ЗРУ-6 кВ. В-6 яч.6, 8. 10 ЗРУ-6 кВ. В-6 яч.6, 8. 10 ЗРУ-6 кВ. в-1 яч. 18 ЗРУ-6 кВ. ям. №89 ЗРУ-6 кВ. ям. №89 ЗРУ-6 кВ. ям. 18. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 18. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 10 ЗРУ-6 кВ. ям. 19 ЗРУ-6 кВ. ям. 10 З	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 и вбо мин. Итого Итого на ЛУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00 1.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24.59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42		г. Новый У ренгой г. Новый У ренгой	
3 / Parallel	О Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз* Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес римВ энергорянов поп ПС 230 кВ Урентов УЛПУ ООО "Тазиром тринста Суртут" О "Энерго-Газ-Поябрыех" в Пуревском районе верхловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС верхловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхловская желенная доктов филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхловская желенная доктов филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхловская желенная доктов филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхловская желенная доктов филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхловская желенная доктов филиал ОАО «РЖД» СДЭС перхловская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания» О «Урентовская электроестевая компания»	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИС ССТИ IIC 110 кВ Засада IIC 110 кВ Номость IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Оросоная IIC 110 кВ Воровик IIC 110	3PУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35-6 К-78 Ввод 6-12, ЛС 35-6 КПС-5 Ввод 6-12, ПС 35-6 КПС-4 Ввод 6-12 3PУ-6 Чуркинская яч. 07, 11, 13, 16, 21, 25, 3129У-6 КПС-1 яч. 21 34, 1С 35-6 "К-392" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-186" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-12; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-31" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-53" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-54" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6 "К-15" Ввод 6-1, 2; ПС 35-6	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. из 29 до 60 мин. из 29 до 60 мин. от 5 до 20 мин. до 5 до 20 мин. до 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24.59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62.20 36.55	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 103,22 51,89 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42 2,441 2,00		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Уренгой	
3 / L. Cent. 1. Cent.	О Тазиромнефиь-Поябрысвиефтегаз* Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес римВ энергорянов поп С 23 в зВ Урентов У Лир ООО "Та виром тринста Схрухт" О "энерго-Газ-Поябрыех" в 11s рокком районе Вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС вердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС пердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС пердловская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС пертовеская желенная дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС пентовенная филиал ОАО "Тазиром энерго" О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания» О Урентовекая электросствая компания О Уре	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен СКИЕ ССТИ IIC 110 кВ Завада IIC 110 кВ Курсвик IIC 110 кВ Бурсвик IIC 110 к	3PУ-6 Xерошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IIC 35 6 К-78 Введ 6-12, ЛС 35 6 КПС-5 Введ 6-12, ПС 35 6 КПС-4 Введ 6-12 ЗРУ-6 Чуркинская яч. 07, 11, 11, 16, 21, 25, 73 БУУ-6 КПС-1 яч. 21 34, 1С 35 6 "К-392" Введ 6-12; ПС 35 6 "К-186" Введ 6-1, 22 34, 1С 35 6 "К-392" Введ 6-12; ПС 35 6 "К-186" Введ 6-1, 2; ПС 35 6 "К-186" Введ 6-1, 2; ПС 35 6 "К-31" Введ 6-1,	OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 за 60 мин. и 20 за 60 мин. и 20 за 60 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24.59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62,20	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 163,22 51,89 25,81 180,92 130,55 61,05 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42 2,44 2,00		г. Новый Уренной г. Новый Уренной	
3 / I. Cennul. I. Cenn	О Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз* Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим и темперанов топ ПС 220 жВ Уренов У ЛПУ ООО "Та эпром транета Суртут" О "Эперто-Таз-Поябрыск" в Пурвиском районе верх ювекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх ювекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС верх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС перх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС перх овекая желе мая дорога Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС перх образования и бастра прото Филиал ОАО «РЖД» С ДЭС перх образования о	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен Кине сети IIC 110 кВ Засада IIC 110 кВ Юмость IIC 110 кВ Юмость IIC 110 кВ Куровик IIC 110 кВ Омость IIC 110 кВ Вуровик IIC 110 кВ Вуровик IIC 110 кВ Вуровик IIC 110 кВ Вуровик IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха IIC 110 кВ Варента-Яха	3PУ-6 Херошуновская яч. 4. 19, 20. 6. 21, 14, 17. IKC 35-6 K-78 BBo. 6-1.2, TIC 35-6 KIC-5 Bbo. 6-1.2; TIC 35-6 KIC-1 Bbo. 6-1.2 3PУ-6 Чуркинская яч. 07, 11. 14. 16, 21, 25, ТЗРУ-6 KIC-1 выс. 15, 12, 125, ТЗРУ-6 KIC-1 выс. 21 34. IKC 35-6 "K-39" Bbo. 6-1.2; TIC 35-6 "K-186" Bbo. 6-1.2; IKC 35-6 "K-186" Bbo. 6-1.2; IKC 35-6 "K-186" Bbo. 6-1.2; IKC 35-6 "K-31" Bbo. 6-1.2. IKC 35-6 "K-31" Bbo. 6-1.2; IKC 35-6 "K-31" Bbo.	OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 з в 60 мин. Итого в в Дугого итого в в Дугого от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24.59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62.20 36.55	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 163,22 51,89 180,92 130,55 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42 2,44 2,00 1,68 1,68 1,68		г. Новый Уренгой г. Повый Уренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Уренгой	
3 / I. Ceneral I. Cene	О Тазиромнефиь-Поябрысвиефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес ризывание разрання (от ПС 230 кВ Урентов (от ПС 230 кВ Урент	IIC 110 кВ Чуркинская LIV AO "Россети Тюмен СКИЕ ССТИ IIC 110 кВ Звезда IIC 110 кВ Курсвик IIC 110 к	3PУ-6 Херошунговская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IKC 35 6 К-78 Brod 6-1.2, TIC 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 39. 1КС 35 6 КПС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 34. IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-181" Ввод 6-1.2;	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. из 29 ил 60 мин. Итого и 60 ду. Итого и 60 ду. итого и 60 ду. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24.59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62.20 36.55	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 163,22 51,89 25,81 180,92 25,81 180,92 1,50 1,50 1,50 1,42 2,44 2,00 1,68 1,57 0,39 1,42 2,44 2,00 1,68 1,68 1,87		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой	
3 / / / / / / / / / / / / / / / / / / /	О Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа ал АО "Россети Тимень" Северные электричес рим и за предоставляющей по по С218 жВ Уренов топ ПС 218 жВ Уренов УЛПУ ООО Та эпром транста Суртут" О "Эперго-Таз-Поябрыск" в Пурвиском вяйоне О "Эперго-Таз-Поябрыск" в Пурвиском вяйоне О "Эперго-Таз-Поябрыск" в Пурвиском вяйоне Вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС вердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС пердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС отвердловская желе ния дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС отвердловская желе на по ООО "Тазипом эперго" О Уренто поская элек проссетав компания в О «Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская за посторене в компания в О Уренто поская за посторене в компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссетав компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская элек проссета компания в О Уренто поская за настор поская компания в О Уренто поская за настор поская компания в О Уренто поская за настор поская компания в О Уренто поская за настор поская компания в О Уренто	IIC 110 кВ Чуркинская LIV АО "Россети Тюмен Кие сети IIC 110 кВ Засада IIC 110 кВ Юность IIC 110 кВ Юность IIC 110 кВ Юность IIC 110 кВ Куровик IIC 110 кВ Куровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ Буровик IIC 110 кВ База-Яха IIC 110 кВ База-Яха IIC 110 кВ База-Яха IIC 110 кВ База-Яха IIC 110 кВ База-Яха IIC 110 кВ База-Яха IIC 110 кВ Куровик IIC 110 кВ Куровик IIC 110 кВ УПТ-14 IIC 110 кВ УПТ-14 IIC 110 кВ УПТ-14	3PУ-6 Херошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17. IKC 35-6 K-78 Ввод 6-12, 7IC 35-6 КIC-5 Ввод 6-12, 1IC 35-6 КНС-4 Ввод 6-12 3PУ-6 Чуркинская яч. 07, 11, 14, 16, 21, 25, ТЗРУ-6 КНС-1 Ввод 6-12 3A, IC 35-6 "K-32" Ввод 6-12, TIC 35-6 "K-186" Ввод 6-12, 1IC 35-6 "K-53" Ввод 6-12; TIC 35-6 "K-186" Ввод 6-12, IIC 35-6 "K-53" Ввод 6-12; TIC 35-6 "K-31" Ввод 6-12 п." Ноибрыские электрические сети Раболающий КТП АВО га м КП-1 3РУ-6 кВ, ф. 6 кВ 3/м 3РУ-6 кВ, ф. 6 кВ 3/м 3РУ-10 кВ, ф. №3 "СОО ЯЖДК" яч.23 ЗРУ-10 кВ, ф. №3 "СОО ЯЖДК" яч.13 ЗРУ-10 кВ, ф. №3 "СОО ЯЖДК" яч.13 ЗРУ-10 кВ, ф. №41" "Станция обезжелезования-1" яч.27 ЗРУ-10 кВ, ф. №45 "КПТ-962" яч.25 ЗРУ-6 кВ, м. 8 м.3 5-7. ЗРУ-6 кВ, м. 9 м.3 5-7. ЗРУ-6 кВ, м. 10 ЗРУ-6 кВ, м. 10 ЗРУ-6 кВ, м. 10 ЗРУ-6 кВ, м. 10 ЗРУ-6 кВ, м. 10 ЗРУ-6 кВ, м. 10 ЗРУ-6 кВ, м. 35, 10, 27, 17 РГГ1 зм. 35, 34, 64 ПГ1 зм. 12, 17, 18, 19, 19, 22, 16, 12, 8 ПГ2 зм. 20, 3, 17 РГГ1 зм. 3, 5, 4, 6 ДГТ1 зм. 11, 12, 5, 15, 22, 19, 20 ЗРУ-10 кВ РГ1 з 11, 12, 5, 15, 22, 19, 20 ЗРУ-10 кВ РГ1 з 11, 14, 15, 19, 19, 29, 11, 16, 20 ЗРУ-10 кВ РГ12 Б 10 ям. 3, 6, 7, 8, 16, 21, 23, 25, 28, 30, 34 ЗРУ-10 кВ РГ12 В 10 ям. 1, 5, 9, 10, 14, 16, 20 ЗРУ-10 кВ РГ12 В 10 ям. 9, 17 ПГ1 зм. 5, 12, 15, 17, 18, 19 ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9" ТП1-342 Г", ям. 6 "П1-3422" ЗРУ-10 кВ, вм. 9", 10, 11, 17, 21, 5	OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. и 20 и во 0 мин. Итого Итого не ЛУ от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24,59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62.20 36.55	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 163,22 51,89 180,92 130,55 1,50 1,49 1,52 0,77 0,39 1,42 2,44 2,00 1,68 1,68 1,68		г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новый Уренгой	
3 C C C C C C C C C C C C C C C C C C C	О "Тазиромнефиь-Поябрыскиефтегаз" Итого по филиа вал АО "Россети Томень" Северные электричес ризьи электромного по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по должение по по по по по по по по по по по по по	IIC 110 кВ Чуркинская IIC 110 кВ Заслда IIC 110 кВ Заслда IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Ююсть IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ Варенга-Яха IIC 110 кВ В ТПТ-1 IIC 110 кВ УПТ-1 IIC 110 кВ УПТ-1	3PУ-6 Херошунговская яч. 4. 19. 20. 6. 21. 14. 17. IKC 35 6 К-78 Brod 6-1.2, TIC 35 6 КПС-5 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 39. 1КС 35 6 КПС-3 Ввод 6-1.2; IIC 35 6 КНС-1 Ввод 6-1.2 34. IC 35 6 "К-392" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-186" Ввод 6-1.2; IIC 35 6 "К-181" Ввод 6-1.2;	OII OII OII OII OII OII OII OII OII OII	от 5 до 20 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. из 29 ил 60 мин. Итого и 60 ду. Итого и 60 ду. итого и 60 ду. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0.00 0.00 0.00 0.00	0,00 0,00 0,00 10,03	0,00 0,90 0,00 1,00 1,00 1,58	20.60 0.00 0.00 0.00 20.55	6.80 1.46 8.26 6.80 24,59 1.26	6.80 1.46 32.68 31,22 28.53	6.80 1.46 47.18 45.72 31.96	12.61 5.00 63.66 62.20 36.55	29.10 10.59 85.66 73.30	22,79 163,22 51,89 180,92 130,55 1.50 1.49 1.52 0,77 0,39 1.42 2.44 2.00 1.68 1.77		г. Новыя Уренгой г. Новыя Уренгой г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Тарко-Сале г. Новыя Уренгой	

				C	1	т —		Очередь ограничення, МВт									
Na n/n	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование филера	Способ вводя отключення по графику	Время отключения	t	II	ш	rv	v	VI	VII	VIII	IX	x	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	ский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Буран	3РУ-6 кВ, В-6 яч.11, 12, 13, 14, 16, 17, 22.	OBE	от 20 до 60 мин.										0.74		г. Новый Уренгой
	ский филиал ООО "Газпром энерго"	TIC 110 xB YTTI-7	ЗРУ-6 кВ. В-6 яч. 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19	OBE	от 20 до 60 мин.	-								-	0,85	-	г. Новый Уренгой г. Новый Уренгой
	ский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ УПТ-8	ЗРУ-6 кВ. В-6 яч.9, 10, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30. ЗРУ-10 кВ "Технологическое", В-10 яч.7, 9, 11, 13, 10, 12, 22, 23,	OBE	от 20 до 60 мин	+	1								0,70		
3 Уренгойс	ский фидиал ООО "Газпром зперго"	ПС 110 кВ Ужгородская	27, 29, 31, 39, 41, 24, 26, 28, 30, 36	OBE	от 20 до 60 мин								1,52				г. Новый Уренгой
4 Уренгойск	"готовис модпек" ООО ганкиф йиж	IIC 110 kB VITI-9	3РУ-6 кВ, В-6 яч 9. 12, 13, 15, 16, 18	OBE _	от 20 до 60 мин.										0.92		г. Новый Уренгой
5 Урентойся	ский филира ООО "Газиром знедго"	ПС 110 кВ УПТ-10	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч 3, 12, 14, 15, 16, 17, 23.	OBE	от 20 до 60 мин	-	-								0,42		г. Новый Уренгой
5 Уренгойс	"готерне модпека" ООО "Газпром энерго	TIC 110 KB YTTI-12	3PY-6 кB, B-6 яч.13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 26, 27, 30.	OBE	от 20 до 60 мин.										1,15		г. Новый Уренгой
7 Vneurodes	окий филиал ООО "Газпром энерго"	TIC 110 kB YITI-13	ЗРУ-6 кВ, В-6 яч 13, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 27, 30	OBE	от 20 до 60 мин.	+					-			-	0.99	†	г. Новый Уренгой
	"Россети" - Ямало-Ненецкое ПМЭС	THE THORD WITH 15	31 7-0 KD, D-0 K4 13, 15, 10, 17, 16, 17, 20, 21, 22, 24, 27, 30	ODD	от 20 до со мил.	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	9,00	i	
. OOO 'PH	-Наянкор", ПС 110 кВ НПІС-І	ПС 220 кВ Мангазея	B-110 HIIC-11 gens, B-110 HIIC-1 II gens,	OII	до 5 мин	1								4,50	4,50		г.Красноярск
						-	-										
	110 кВ Ямбург	IIC 110 kB AITT-2	ЗРУ-6 кВ 12РП-6 В-6 кч.5. 6, 7, 16, 24, 27.	OII		0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	5,20	5,20	5.20	5,20	5,20	+	п Ямбург
	жий филиал ООО "Газпром энерго" жий филиал ООО "Газпром энерго"	IIC 110 kB 3111-2	ЗРУ-6 кВ 14PII-6 В-6 яч.5. 6, 7, 10, 24, 27.	OH	от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин.	_	-			1.14						†	п Ямбург
	жий филиал ООО "Газпром энерго"	IIC 110 kB SITI-6	ЗРУ-6 кВ 16РП-6 В-6 ку.1, 3, 5, 6, 11.	OH	от 5 до 20 мин.					1.39						İ	п Ямбург
		ПС 110 кВ Ямбург	РУ-10 кВ Тула, яч. № 10, 19.	ОП						1,40							п Ямбург
	сое ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 170 кн ямбург	РУ-10 кВ Елец, яч. № 8, 21.	- 011	от 5 до 20 мин.												п эмоург
Pañon IIC 2	220 кВ Недым	.,					1,20	1,20	1.20	1,20	1,20	1,20	1.30	1,20	4,00	1	- 11
MVII THE	DIT INCPUE TOPOTOVICE DESCRIPTION OF CASTI	ПС 110 кВ Морошка	LIPH 3PV-6, sq. No 54 "PEV"	ДУ	до 5 мин.	0.56				-	-			-		-	г. Надым г. Надым
193 211 118,	вдымские городские электрические сети"	TO THE MODULING	ЦРП, ЗРУ-6, яч. № 49 "Солнышко" ЦРП, ЗРУ-6, яч. № 47 "Промзона"	ДУ ДУ	до 5 мин	0.07	1				-						г. Надым
-	TTTL OOD IF	70.110 D."				2401									1.20		
	ЛПУ ООО "Газпром транстаз Югорск"		3PY-10 kB, яч. №7.47.8,48	ОП	от 5 до 20 мин.										1,30		г. Надым
Приозерно	юе ЛПУ ООО "Гизпром транега і Югорск"	ПС 110 кВ Приозерная	3РУ-10 кВ. яч. №11,10.61,64	ОП	от 5 до 20 мин.										1,50	Į.	г. Надым
Район ПС 2	220 кВ Сялехард		70.44 7 7				13,66	20,67	27,71	35,60	42,28	50,31	59.04	64,36	71,23	+	
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д5.2 (№3)	ДУ	AO 5 MARIA	2,42	-	-									
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д6.4 (№1) ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д6.5 (№8)	ДУ	до 5 мин	2,42					 		-				
						_,,,,,											
			РП 6 кВ Центральная, яч.№1.9 КЛ 6 кВ РП Центральная - РП4/1	ДУ	до 5 мин.		0,67										
			РП 6 кВ Центральная, яч.№2.8 КЛ 6 кВ РП Центральная - РП4 2	ДУ	до 5 мин	}	0,41										
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.1.3 (№38)	ЛУ	ap 5 kg/H.	1	0,33	2,24								-	
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.2 4 (№37) РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5 3 2 (№39)	ЛУ _ДУ	до 5 мин. 30 5 мин.	+	_	0,21	-								
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5 3.2 (№22)	ЛУ	до 5 мин	1		1,59				1					
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.4.2 (№18)	ЛУ	no 5 Mills			0.13									
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5 4 4 (№5)	ЛУ	до 5 мин			0.99									
			РП-1. фидер 6 кВ №1.1.9 (№40)	ДУ	ao 5 mm	_		0,00									
			РП-1. фидер 6 кВ №1.1.7 (№29)	ДУ	до 5 мин.			1.85	0.77								
			РП-1. фидер 6 кВ №1.1.2 (№42) РП-1. фидер 6 кН №1.2.2 (№31)	双y	до 5 мин	_			0.77								
			PП-1, фидер 6 кВ №1.2.3 (№30)	ДУ	до 5 мин.		1		0.45								
i		ПС 110 кВ Северное	PII-1, фидер 6 кВ №1 2 12 (№43)	ЛУ	до 5 мин				0,46								г. Салехард
		Сияние	PII-2. фидер 6 кl3 №2 2 2 (№35)	ЛУ	до 5 мин		L		1.90								1. Свлехард
			РП-2. фидер 6 кВ №2.1 9 (№24/2))[Y	до 5 мин.				1,84								
			РП-2. фидер 6 кВ №2 2 і І (№26)	ЛУ	до 5 мин				1.15	2.10							
			PH-2. фидер 6 кВ №2.1.8 (№25.2)	ДУ	до 5 мин		+	_		3,19	_						
			РП-2. фидер 6 кВ №2 1 7 (№23) РП-2. фидер 6 кВ №2.2.3 (№24.1)	ЛУ	до 5 мин.	1	+			1.43							
			P11-2. фидер 6 кВ №2.2.4 (№25 1)	ЛУ	до 5 мин					2,82							
Филиал АС	О "Эперго-Газ-Ноябрьск" в г Салсуард		РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.2 3 (№4)	ДУ	до 5 мин						3.29						
			РП 6 кВ Центральная, фидер 6 кВ №5.3.3 (№20)	ЛУ	до 5 мин						0,96						
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №ДЗ 3	ДУ	до 5 мин	-					0.28	-					
i			IIC 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д5 3 (№2)	ガy ガy	до 5 мин						2,13	1,40					
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д4.2 (№41) ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д5 4 (№9)	ЛУ	до 5 мин		1					2.44					
			ПС 35 кВ Дизельная, фидер 6 кВ №Д4 5 (№12.2)	ДУ	до 5 мин							4.19					
			Частично фидер 6 кВ №1.1.8 (№28), (ТП) № 107, 91, 185, 186, 84	OBE	от 20 до 60 мин										2,40		
			T-2)	CADIT	от 20 до 00 мин					-					2,70		
			Частично фидер 6 кВ №ДЗ.6 (№12-1), (ТП № 701, 702, 703, 707.	OBE	от 20 до 60 мин										3,16		
			708, 710, 721, 722) Частично филер 6 кВ №5.4.7 (№6), (ТП № 85), 85a, 54, 55a)	OBE	от 20 до 60 мин	_					-				1,31		
			ПС 35 кВ Турбиния, КРУП-3, фидер 6 кВ №П 3 (№14)	ЛУ	до 5 мин		3.29			1							
			ПС 35 кВ Турбинная. КРУН-3. фидер 6 кВ №Т1 2 (№15)	ЛУ	до 5 мин		1,31										
			ПС 35 кВ Турбиния, КРУН-3, фидер 6 кВ №Т2 3 (№36)	ЛУ	до 5 мин		0.77										
			ПС 35 кВ Турбинная. КРУП-3. фидер 6 кВ №Т2.12 (№52)	ДУ	310 5 MILL		0,24	1					0.70				
			ПС 35 кВ Турбинняя, КРУН-3, фидер 6 кВ №12 2 (№16)	ЛУ	20 5 MHH.	+	-			-			3.04				
			11С 35 кВ Турбинная, КРУН-4, фидер 6 кВ №Т4 3 (№33) 11С 35 кВ Турбинная, КРУН-3, фидер 6 кВ №Т2 4 (№17)	ДУ ДУ	до 5 мин. до 5 мин.	+							2,91				1
		ИС 110 кВ Полярник	ТС 35 кВ Турбинная, КРУН-4. фидер 6 кВ №13.3 (№13)	ЛУ	30.5 MHL	-	<u>† </u>							0,08			1 Салехард
			ПС 35 кН Турбинняя, КРУН-3, фидер 6 кН №Т1.11 (№55)	ДУ	ло 5 мин.									0,13			
			ПС 35 кВ Турбиннях, КРУН-3, фидер 6 кВ №Т1.8 (№49)	1LA	до 5 мин.									3,42			
				ДУ	до 5 мин									0,40			
			ПС 35 кВ Турбинная. КРУН-3, фидер 6 кВ №Т2 11 (№56)	IF.										0.18			
			РП-3. фидер 6 кВ №3 1 5	ЛУ	до 5 мин						_						1
			PII-3. фидер 6 кВ №3.1.5 PII-3. фидер 6 кВ №3.1.2 (№54)	ДУ	до 5 мин.		-							0.17			
			PTI-3. фидер 6 кВ Me3 1 5 PTI-3. фидер 6 кВ Me3 1 2 (Ne54) PTI-3. фидер 6 кВ Me3 2.2 (Ne53)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин.									0,17			
			PII-3. фидер 6 кВ №3.1.5 PII-3. фидер 6 кВ №3.1.2 (№54)	ДУ	до 5 мин.					38,06		52,77		0,57 71,32			
			PTI-3, dwigen 6 ich Me3 1, 5 PTI-3, dwinen 6 ich Me3 1, 2 (Ne54) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 2 (Ne53) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 4 (Ne50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин.	0,00	0.00	0.00	0.00	5.20	5,20	7.73	7,73	0,57 71,32 7,73	22,06		
	Итого по фи:	иалу АО "Россети Тюме	PTI-3. фидер 6 кВ Me3 1 5 PTI-3. фидер 6 кВ Me3 1 2 (Ne54) PTI-3. фидер 6 кВ Me3 2.2 (Ne53)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0,00	0.00	0.00	0.00	5.20	5,20	7.73	7,73	0,57 71,32 7,73 32,76	22,06 52,60		
	Итого по фи:	иалу АО "Россети Тюме	PTI-3, dwigen 6 ich Me3 1, 5 PTI-3, dwinen 6 ich Me3 1, 2 (Ne54) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 2 (Ne53) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 4 (Ne50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	2,56 10,40	0.00 10,93 24,89	0.00 16,83 38,70	0.00 20,55 49,46	5.20 23,33 66,59	5,20 27,27 77,21	7.73 27.27 87.77	7,73 32,76 101,99	0,57 71,32 7,73 32,76	22,06 52,60 150,48		
	Итого по фи:	палу АО "Россети Тюме	PTI-3, dwigen 6 ich Me3 1, 5 PTI-3, dwinen 6 ich Me3 1, 2 (Ne54) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 2 (Ne53) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 4 (Ne50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. Нтого Итого до ДУ	0,00 2,56 10,40 7,84	0.00 10,93 24,89 14.86	0.00 16,83 38,70 21,87	0,00 20,55 49,46 28,91	5,20 23,33 66,59 36,80	5,20 27,27 77,21 43,48	7,73 27,27 87,77 51,51	7,73 32,76 101,99 60,24	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56	22,06 52,60 150,48 65,56		
	Итого по фи:	палу АО "Россети Тюме	PTI-3, dwigen 6 ich Me3 1, 5 PTI-3, dwinen 6 ich Me3 1, 2 (Ne54) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 2 (Ne53) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 4 (Ne50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 чин. от 20 до 60 мин. Итого Итого во ДУ	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41	0.00 10,93 24,89 14,86 554,76	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71	0.00 20,55 49,46 28,91 911,34	5,20 23,33 66,59 36,80 1069,12	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00	7.73 27.27 87.77 51.51 1372.57	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18	22,06 52,60 150,48 65,56 1754,25		
			PI1-3, dидео б.кВ №3.1.5 PI1-3, dидео б.кВ №3.1.2 (№54) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.2 (№53) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.2 (№50) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.4 (№50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. Итого по ДУ по 5 мин.	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41 16,35	0.00 10,93 24,89 14,86 554,76 133,40	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71 160,66	0.00 20,55 49,46 28,91 911,34 195,38	5.20 23.33 66.59 36,80 1069,12 249.97	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00 293,15	7.73 27.27 87.77 51.51 1372.57 327.04	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28 380,99	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18 490,80	22,06 52,60 150,48 65,56 1754,25 632,14		
			PTI-3, dwigen 6 ich Me3 1, 5 PTI-3, dwinen 6 ich Me3 1, 2 (Ne54) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 2 (Ne53) PTI-3, dwinen 6 ich Me3 2, 4 (Ne50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. Итого до ДУ и 5 мин. от 5 до 20 мин. от 5 до 20 мин. Итого до ДУ и 5 мин. от 20 до 60 мин. Итого	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41 16,35 14,60 462,36	0.00 10,03 24,89 14,86 554,76 133,40 35,97 724,13	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71 160,66 101,11 1045,48	0.00 28,55 49,46 28,91 911,34 195,38 126,11 1232,83	5.20 23,33 66,59 36,80 1069,12 249.97 143,68 1462,77	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00 293,15 179,30 1745,45	7,73 27,27 87,77 51,51 1372,57 327,04 212,22 1911,83	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28 380,99 234,18 2096,45	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18 490,80 259,05 2309,03	22,06 52,60 150,48 65,56 1754,25 632,14 297,01 2683,40		
			PI1-3, dидео б.кВ №3.1.5 PI1-3, dидео б.кВ №3.1.2 (№54) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.2 (№53) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.2 (№50) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.4 (№50)	ДУ	до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. Итого во ДУ во 5 мин. от 5 до 20 мин. Итого по 120 мин. Итого по 120 мин. Итого по 120 мин.	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41 16,35 14,60 462,36	0.00 10,93 24,89 14,86 554,76 133,40 35,97 724,13	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71 160,66 101,11 1045,48 184,59	0.00 20,55 49,46 28,91 911,34 195,38 126,11 1232,83	5.20 23.33 66.59 36.80 1069.12 249.97 143.68 1462.77 256.69	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00 293,15 179,30 1745,45 322,29	7,73 27,27 87,77 51,51 1372,57 327,04 212,22 1911,83 361,73	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28 380,99 234,18 2096,45 390,64	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18 490,80 259,05 2309,03 415,79	22,06 52,60 150,48 65,56 1754,25 632,14 297,01 2683,40 553,08		
			PI1-3, dидео б.кВ №3.1.5 PI1-3, dидео б.кВ №3.1.2 (№54) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.2 (№53) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.2 (№50) PI1-3, dидео б.кВ №3.2.4 (№50)	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. Итого Итого до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. В того Итого до 30 мин. От 5 до 20 мин. Итого Итого до 30 мин. В того	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41 16,35 14,60 462,36 97,29 105,04	0.00 10,03 24,89 14,86 554,76 133,40 35,97 724,13 131,76	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71 160,66 101,11 1045,48 184,59	0.00 20,55 49,46 28,91 911,34 195,38 126,11 1232,83 201,01 105,04	5.20 23.33 66.59 36.80 1069.12 249.97 143.68 1462.77 256.69 105,04	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00 293,15 179,30 1745,45 322,29 105,04	7,73 27,27 87,77 51,51 1372,57 327,04 212,22 1911,83 361,73	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28 380,99 234,18 2096,45 390,64 105,04	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18 490,80 259,05 2309,03 415,79 105,64	22,06 52,60 150,48 65,56 1754,25 632,14 297,01 2683,40 553,08 105,04		
		кой области, Ханты-Маг	РП-3, фидео 6 кН №3.1 5 РП-3, фидео 6 кН №3.1 2 (№54) РП-3, фидео 6 кН №3.2 2 (№53) РП-3, фидео 6 кН №3.2 4 (№50) гнь" Северные электрические сети	ДУ	до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. до 5 мон. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин. Итого итого во ДУ во 5 мон. От 5 до 20 мин. Итого итого во ДУ во 5 мон. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин.	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41 16,35 14,60 462.36 97.29 105.04 0,00	0.00 10,03 24,89 14,86 554,76 133,40 35,97 724,13 131,76 105,04 34,09	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71 160,66 101,11 1045,48 184,59 105,04 36,17	0.00 20,55 49,46 28,91 911,34 195,38 126,11 1232,83 201,01 105,04 36,17	5.20 23.33 66.59 36.80 1069.12 249.97 143.68 1462.77 256.69 105.04 36,17	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00 293,15 179,30 1745,45 322,29 105,04 36,17	7,73 27,27 87,77 51,51 1372,57 327,04 212,22 1911,83 361,73 105,04 36,17	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28 380,99 234,18 2096,45 390,64 105,04 36,17	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18 490,80 259,05 2309,03 415,79 105,64 36,17	22,06 52,60 150,48 65,56 1754.25 632,34 297,01 2683,40 553,08 105,04 36,17		
			РП-3, фидео 6 кН №3.1 5 РП-3, фидео 6 кН №3.1 2 (№54) РП-3, фидео 6 кН №3.2 2 (№53) РП-3, фидео 6 кН №3.2 4 (№50) гнь" Северные электрические сети	ДУ	до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. до 5 мин. от 20 до 60 мин. Итого Итого до 20 мин. от 20 до 60 мин. от 20 до 60 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин. От 5 до 20 мин.	0,00 2,56 10,40 7,84 431,41 16,35 14,60 462,36 97,29 105,04 0,00 0,00	0.00 10,03 24 #9 14.86 554,76 133,40 35.97 724,13 131.76 105,04 34,09 0,00	0.00 16,83 38,70 21,87 783,71 160,66 101,11 1045,48 184,59 105,04 36,17 0,00	0.00 20,55 49,46 28.91 911,34 195,38 126,11 1232,83 301,01 105,04 36,17 0.00	5.20 23.33 66.59 36.80 1069,12 249.97 143.68 1462.77 256.69 105.04 36.17 0.00	5,20 27,27 77,21 43,48 1273,00 293,15 179,30 1745,45 322,29 105,04 36,17 0,00	7,73 27,27 87,77 51,51 1372,57 327,04 212,22 1911,83 361,73	7,73 32,76 101,99 60,24 1481,28 380,99 234,18 2096,45 390,64 105,04 36,17 0,00	0,57 71,32 7,73 32,76 111,81 65,56 1559,18 490,80 259,05 2309,03 415,79 105,94 36,17 0,00	22,06 52,60 150,48 65,56 1754.25 632,14 297,01 2683,40 553,08 105,04 36,17 0,00		

Потребитель	Наименование	Наименование фидера	Способ ввода	Времи отключения	-	T		C	Piepear or p	винчения,	MBı					
Horpeontena	водстанции	длаименование фидера	графику	времи отключения	1	п	m	IV	v	VI	VII	VIII	IX	X	Должность и телефов ответственного липа потребителя	Примечания
2	3	4	5	6	. 7		9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				10 5 MIII.		24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24.77		
	в т.ч. по району ПС 110	PR Hura		от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	12,04	27,09 12,04	27,00 12,04	12,04	27,00 12,04	27,09 12,04	27,09 12,04	27,09 12,04	27,09 12,04	27,09 12,04		
	a tra no panony are tro	NA ANN II		Итого	36,81		63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90		
				Итого по ДУ	0.00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00	0,00	0.00	0.00	0,00		
			20 5 MIRL	0,66	0,66	11,94	25,21	32,59	58,39	72,89	77,43	77,43	147,25			
				от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	5.59	28,38		
	в т.ч. по району ПС 500 кВ	Белозерная		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.62	3,62	3,62		
				Итего	0,66	0,66	11,94	25,21	32,59	58,39	72,89	81,05	86,64	179,25		
			_	Итого во ДУ	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,50	18,12	23,71	74,58		
				до 5 мин.	0,00	0,00	11,49	11,49	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80		
	в т.ч. по району ПС 110 кВ	Kon uses		от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00		
	is 1.50 no panony ne 110 kB	жилысын		от 20 до 60 мин. Итого	0,00	0,00	11,49	11,49	0,00	0,00	0,00	0,00	22,80	22,80		
				Итиго по ДУ	0,00	0.90	0.00	0.00	11,31	11,31	11,31	11.31	11,31	11.31		
				до 5 мин.	5,19	5,19	8,66	17,22	17,22	17,22	25,59	40,59	52,20	52,20		
				от 5 до 20 мин.	0,00	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77		
	в т.ч. по району ПС 500 кВ	хВ-атыП 8		ит 20 да 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,27	22,49	28,94	35,50	35,50		
				Hrore	5,19	13,96	17,43	25,99	25,99	37,26	56,85	78,30	96,47	96,47		
				Итого по ДУ	0,00	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0,00	0.00	0,00	0,00		
				до 5 мин.	1,60	3,20	4,80	6,40	15,06	25,47	27,07	30,27	33,47	37,07		
				ат 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	в т.ч. по району ПС 110 кВ Запа	дио-Салымская		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Hrore	1,60	3,20	4,80	6,40	15,06	25,47	27,07	30,27	33,47	37,07		
				Итого по ДУ	1,60	3,20	4,80	6,40	15,06	25,47	109,54	30,27	33.47 123,40	37,07 132,00		
				до 5 мин. от 5 до 20 мин.	6,61	26,61 0,00	48,34	51,99	88,34 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	в т.ч. по району ПС 220 Ш	убинская		от 20 до 60 мин.	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Итого	6,61	26,61	48,34	51,99	88,34	100,76	109,54	112,70	123,40	132,00		
				Итого по ДУ	9,00	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				20 5 MIIII.	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17	64,37		
				от 5 до 20 мин.	3,35	7,35	10,48	13,98	18,86	22,36	27,74	31,99	36,12	42,63		
	в т.ч. по району Барсово-Сургут	ский эпергоузел		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Итого	58,52	62,52	65,65	69,15	74,03	77,53	82,91	87,16	91,29	107,00		
				Итого по ДУ	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17		
				30 5 MHH.	19,68 9,00	0,00	68,68	68,68	68,68 0,00	68,68 0,00	68,68 5,93	68,68 10,00	68,68 68,02	68,68 106,32		
	в т.ч. по району Тобольсь	HET BOX		от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00		
				Итого	10,68	10,68	68,68	68,68	68,68	68,68	74,61	78,68	136,70	175,00		
				Итого по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				до 5 мин.	1,46	14,80	14,80	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04	47,04		
				от 5 до 20 мин.	2,66	5,26	5,09	10,66	16,56	29,66	32,96	32,96	32,96	32,96		
	в т.ч. по Демьянскому эне	eproyery		от 20 до 60 мин.	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Итого	4,12	20,06	22,89	57,70	63,60	76,70	80,00	80,00	80,00	80,00		
				Итого по ДУ до 5 мин.	1,46	14,80	14,50	47,04	0,00 47,04	47,04	47,04	9,00 47,04	9,90 47,94	0,00 47,04		
				от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,34	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96		
	в т.ч. по району ПС 500 кВ Д	Ісмынская		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Итого	1,46	14,80	14,80	47,04	50,38	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00		
				Итого по ДУ	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				до 5 мин.	7,64	14,86	21,67	28,91	38,06	44,74	52,77	61,50	71,32	75,82		
	7 to 10 to 1			от 5 до 20 мин.	0,00	0.00	0,00	0,00	5,20	5,20	7,73	7,73	7,73	22,06		
	в т.ч. по Северному эперг	оранону		от 20 до 60 мин.	2,56	10,03	16,83	20,55	23,33	27,27	27,27	32,76	32,76	52,60		
				Итого		24,89	39,70	49,46	66,59	77,21	87,77	101,99	111,81	150,48		
				Итого по ЛУ	7,84 6,64	14.96	21,87	28,91	36,80	43,46	51,51	60,24 59,04	65,56 64,36	65,56 64,36		-
				до 5 мин. от 5 до 20 мин.	0,00	13,66	0,00	27,71	35,60 0,00	42,28 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	в т.ч. по району ПС 220 кВ	Салехард		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,87		
		2000		Итого	6,64	13,66	20,67	27,71	35,60	42,28	50,31	59,04	64,36	71,23		
				Итого по ДУ	6,64	13,66	20,67	27.71	35,60	42,28	50,31	59,04	64.36	64,36		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_			до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20		
	в т.ч. по району ПС 110 кВ	Ямбург		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Hroro	0,00	0,00	0,00	0,00	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20		
·				Итого по ДУ	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00		
				до 5 мин.	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20		
	в т.ч. по району ПС 220 кВ	8 На пом		от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,00	2,50		
	a 2. 2. no panony me 220 kg	· names of the		Итиго			1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	4,00		
				Итиго по ДУ	1.20	1,20	1,20	1,20	1,20	1.20	1,20	1.20	1.20	1.20		
				ла 5 мин.			130,42	150,86						239,68		
				or 5 no 20 som.	2,20	3,42	4,07	5,42	6,70	10,15	15,00	18,28	22,19	65,32		
0 7.4.	по Тюменскому, Южному и Иппи	скому эпергорайонам		от 20_ш 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Итого			134,49	156,28		204,95			232,07	305,00		
	_			Итиго по ДУ	23,10		88,30	88,30			133,40		134,20	204,00		
				an 5 mm.		14,76	42,12	50,46	58,98		65,71	67,21	68,68	71,28		
				ит 5 до 20 мин.			4,07	5,42	6,70	10,15	15,00	18,28	22,19	23,72		
	в т.ч. по Южно-Инпискому энс	ргоранонам		01 20 an 60 sum.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				Итого Итого по ДУ	1,40	18,18 2,15	46,19 2,67	55,88 6,65	65,68 8,37		13,17	85,49	90,87	95,00		
										AWAR!	ANTIAL	ANTANT I	Louisi	EULEU.		

				Способ пводв					0	черель ог	раничении.	MBT					
n	Потребитель	Наименовацие подстанции	Наименование филера	отключении по графику	Время отключения	1	п	m	IV	v	vi	VII	VIII	ix	x	Должность и телефон ответственного лици потребители	Примечания
	2	3	4	5	6	7	Я	9	10	11	12	13	14	15	1.6	17	18
					до 5 мин.	23,10	48,20	88,30	100,40	117,70	131,49	141,20	141,20	141,20	168,40		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0.00	0,00	0,00	0,00	41,60		
		в т.ч. по энергорайону ТТ	ЭЦ1 и ТТЭЦ2		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Hroro	23,10	48,29	88,30	100,40	117,70	131.49	141,20	141,20	141,20	210,00		
					Итого по ДУ	23,10	48.20	82.30	88,30	105,60	119,39	129,10	129.10	129,10	197.90		
					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,20		
		в т.ч. по району ПС 220 к			от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00	41.60		
		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
		Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,50					
		Итого по ДУ	0,00	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	CO 110					

Величина потребления электрической мощности поребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0.92 (-41,1 °C).

И. о. заместителя генерального директора по развитию и реализации услуг АО "Россети Тюмень"

Первый заместитель генерального директора - главный инженер АО "Россети Тюмень"

Первый заместитель директора - главный диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ

В. С. Черниговский

А. Р. Мельников

С. В. Редин