

Акционерное Общество  
«Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»  
(АО «Юграэнерго»)



ПРИКАЗ

« 19 » 12 2019 года

№ 00824

г. Ханты-Мансийск

О введении в действие графиков ППР  
электрооборудования на 2020 год

В соответствии с требованиями гл. 1.6. «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.01.2003 №6, в целях выполнения работ по техническому обслуживанию, ремонту, модернизации и реконструкции эксплуатируемых электроустановок, требованием руководств (инструкций) по эксплуатации дизель-генераторных установок, а также регламента по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Ввести в действие:

1.1 Утвержденный график проведения технического обслуживания и капитального ремонта двигателей внутреннего сгорания дизель-генераторных установок на 2020 год;

1.2. Утвержденный график ППР электрооборудования дизель-генераторных установок и распределительных устройств 0,4 кВ на 2020 год;

1.3. Утвержденный график ППР резервуаров на 2020 год;

1.4. Утвержденные графики ППР электросетевого имущества на 2020 год:

1.4.1. График ППР ВЛ 0,4 кВ

1.4.2. График ППР КЛ 0,4 кВ

1.4.3. График ППР ВЛ 6-10 кВ

1.4.4. График ППР ТП

1.4.5. График ППР КЛ 6-10 кВ

2. Начальнику ремонтно-эксплуатационной службы (Клешнин Д.В.), начальнику службы генерации (Романов Н.А.), организовать выполнение работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту, планово-предупредительным работам электрооборудования дизель-генераторных установок, распределительных устройств 0,4 кВ, резервуаров для хранения ГСМ, а также электросетевого имущества в соответствии с утвержденными графиками на 2020 год;

3. Начальнику ПТО (Полянцев И.В.) организовать постоянный контроль за своевременным выполнением работ в соответствии с утвержденными графиками ППР на 2020 год.

4. Предупредить ответственных лиц, назначенных настоящим приказом о персональной ответственности в соответствии с нормами действующего законодательства РФ в случае грубого нарушения или неисполнения условий настоящего приказа.

5. Делопроизводителю (Волк В.С.) ознакомить с приказом ответственных руководителей и специалистов под роспись в срок до 20.12.2019г.

6. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора – главного инженера (Минин О.В.)

Генеральный директор

А.Е. Голубев





**Урманний**

1 ДГА (600)	11000	ТО-1 (11200)	ТО-2 (11800)	ТО-1 (12400)	ТО-2 (13000)								
		ТО-2 (11400)	ТО-1 (12000)	ТО-2 (12600)	ТО-1 (13200)								
		ТО-1 (11600)	ТО-2 (12200)	ТО-1 (12800)	ТО-2 (13400)								
2 ДГА (600)	12100	ТО-2 (12200)	ТО-2 (12600)			ТО-2 (13000)	ТО-1 (13200)						
		ТО-1 (12400)	ТО-1 (12800)										
3 ДГА (600)	11600						ТО-2 (11800)		ТО-2 (12200)		ТО-2 (12600)	ТО-1 (13200)	ТО-2 (13800)
								ТО-1 (12000)		ТО-1 (12400)	ТО-1 (12800)	ТО-2 (13400)	ТО-1 (14000)
											ТО-2 (13000)	ТО-1 (13600)	ТО-2 (14200)
4 ДГА (320)	8500			ТО-2 (8600)	ТО-1 (9200)	ТО-2 (9800)		ТО-1 (10400)	ТО-1 (10800)	ТО-1 (11200)	ТО-1 (11600)		ТО-2 (12200)
				ТО-1 (8800)	ТО-2 (9400)	ТО-1 (10000)		ТО-2 (10600)		ТО-2 (11400)		ТО-1 (12000)	ТО-1 (12400)
				ТО-2 (9000)	ТО-1 (9600)	ТО-2 (10200)			ТО-2 (11000)		ТО-2 (11800)		ТО-2 (12600)

**Корлиси**

1 ДГА (320)	23600	ТО-1,2 (23800)		ТО-1 (24500)		ТО-1 (25200)	ТО-1 (25900)	ТО-1 (26600)	ТО-1 (27300)	ТО-1,3 (28000)		ТО-1,2 (29050)	
			ТО-1 (24150)		ТО-1,2 (24850)	ТО-1,2 (25550)	ТО-1,2 (26250)	ТО-1,2 (26950)	ТО-1,2 (27650)	ТО-1,2 (28350)	ТО-1 (28700)		ТО-1 (29400)
2 ДГА (320)	33000		ТО-1 (33250)										
3 ДГА (500)	11100	ТО-1,2 (11200)	ТО-1 (11550)	ТО-1,2 (11900)	ТО-1 (12250)	ТО-1,2 (12600)							ТО-1 (12950)
4 ДГА (500)	11100									ТО-1,2 (11200)	ТО-1 (11550)	ТО-1,2 (11900)	ТО-1 (12250)

**Сосновый Бор**

1 ДГА (20)	900									ТО-2 (1000)			
2 ДГА (20)	800							ТО-2 (1000)					
3 ДГА (20)	800					ТО-2 (1000)							
4 ДГА (28)	33000	ТО-1 (33250)	ТО-1 (33750)	ТО-1 (34250)	ТО-1 (34750)	ТО-1 (35250)	ТО-1 (35750)	ТО-1 (36250)	ТО-1 (36750)	ТО-1 (37250)	ТО-1 (37750)	ТО-1 (39250)	ТО-1 (39750)
		ТО-2 (33500)	ТО-2 (34000)	ТО-2 (34500)	ТО-2 (35000)	ТО-2 (35500)	ТО-2 (36000)	ТО-2 (36500)	ТО-2 (37000)	ТО-2 (37500)	ТО-2 (38000)	ТО-2 (39500)	ТО-2 (40000)

**Таурова**

1 ДГА (28)	26300	ТО-2 (26500)	ТР	ТО-2 (27000)	ТО-1 (27250)	ТО-2 (27500)	ТО-1 (27750)	ТО-2 (28000)	ТО-1 (28250)	ТО-2 (28500)	ТО-1 (28750)	ТО-2 (29000)	ТО-1 (29250)
2 ДГА (30)	16300								ТР				
3 АДГА (6)	1750							ТО ДВС					

**Саранпауль**

1 ДГА (1000)	40300								ТО-1 (40500)				
2 ДГА (1000)	38000					ТО-1 (38100)							
3 ДГА (1000)	36600	ТО-1 (36900)	ТО-1 (37500)	ТО-1 (38100)								ТО-1 (38700)	ТО-1 (39300)
		ТО-1 (37200)	ТО-1 (37800)	ТО-1 (38400)								ТО-1 (39000)	ТО-1 (39600)
4 ДГА (1000)	22700	ТО-1 (22800)	ТО-1 (23400)	ТО-1 (24000)	ТО-1 (24600)	ТО-1 (25200)	ТО-1 (25800)	КР		ТО-1 (26400)	ТО-1 (27000)	ТО-1 (27600)	ТО-1 (28200)
		ТО-1 (23100)	ТО-1 (23700)	ТО-1 (24300)	ТО-1 (24900)	ТО-1 (25500)	ТО-1 (26100)			ТО-3 (26700)	ТО-1 (27300)	ТО-1 (27900)	ТО-1 (28500)
5 ДГА (823)	30100	ТО-1 (30300)	ТО-1 (30600)	ТО-1 (31200)	ТО-1 (31500)	ТО-1 (32100)	ТО-1 (32400)	ТО-1 (33000)	ТО-1 (33300)	ТО-1 (33900)	ТО-1 (34200)	ТО-1 (34500)	ТО-1 (35100)
		ТО-1 (30900)	ТО-1 (31200)	ТО-1 (31800)	ТО-1 (32100)	ТО-1 (32700)	ТО-1 (33600)						

**Ломбовож**

АДГА (200Я)	15600	ТО-2 (16000)	ТО-1 (16500)										ТО-2 (17000)
2 ДГА (250Г)	36100		ТО-1 (36500)										
3 ДГА (100)	50000			ТО-1 (50500)	ТО-2 (51000)	ТО-1 (51500)						ТО-2 (52000)	ТО-1 (52500)
4 ДГА (48С)	13400						ТО-1 (13500)		ТО-2 (15000)	ТО-2 (16000)			
							ТО-2 (14000)	ТО-1 (14500)	ТО-1 (15500)				

**Сосьва**

1 ДГА (823)	18000					ТО-1 (18500)	ТО-1 (19000)		ТО-1 (19600)	ТО-1 (20200)	ТО-1 (20800)	ТО-1 (21400)	
						ТО-1 (18700)		ТО-1 (19300)	ТО-1 (19900)	ТО-1 (20500)	ТО-1 (21100)		
2 ДГА (1000)	11900	ТО-1 (12000)	ТО-1 (12600)	ТО-1 (13200)	ТО-1 (13800)							ТО-1 (14400)	ТО-1 (15000)
		ТО-1 (12300)	ТО-1 (12900)	ТО-1 (13500)	ТО-1 (14100)							ТО-1 (14700)	ТО-1 (15300)
3 ДГА (1008)	4600					ТО-1 (4800)							
4 ДГА (360)	28500						ТО-1 (29500)	КР	ТО-1 (30000)				ТО-1 (30500)

**Кимкьясуй**

1 ДГА (28С)	9300						ТО-1 (9500)		ТО-1 (10500)	ТО-1 (11500)			
							ТО-2 (10000)		ТО-2 (11000)	ТО-2 (12000)			
1 ДГА (50D)	20300	ТР (замена ДВС)				ТО-1 (20500)	ТО-2 (21000)				ТО-1 (21500)	ТО-2 (22000)	ТО-1 (22500)
3 ДГА (110R)	9700	ТО-2 (10000)	ТО-1 (10500)			ТО-1 (11500)						ТО-1 (12500)	ТО-1 (13500)
		ТР (замена ДВС)	ТО-2 (11000)				ТО-2 (12000)						ТО-2 (13000)
4 ДГА (100Я)	46800				ТО-2 (47000)					ТО ДВС			

**Саргыня**

1 ДГА (40)	22200	ТО-1 (22500)	ТО-1 (23500)	ТР								ТО-1 (25500)	
		ТО-2 (23000)	ТО-1 (24500)									ТО-2 (25000)	ТО-2 (26000)
2 ДГА (75Я)	50							ТО ДВС					
3 ДГА (28С)	2200		ТР		ТО-1 (2500)	ТО-1 (3500)	ТО-1 (4500)	ТО-1 (5500)	ТО-1 (6500)	ТО-1 (7500)			
				ТО-2 (3000)	ТО-2 (4000)	ТО-2 (5000)	ТО-2 (6000)	ТО-2 (7000)	ТО-2 (8000)				

**Анева**

1 ДГА (75Я)	41300					ТО-1 (41500)	ТО-2 (42000)			ТО-1 (42500)			
2 ДГА (28С)	14100							ТО-1 (14500)	ТО-1 (15500)				
								ТО-2 (15000)	ТО-2 (16000)				
3 ДГА (100Я)	1400	ТО-1 (1500)		ТО-2 (3000)						ТО-1 (4500)		ТО-2 (6000)	ТО-2 (7000)
		ТО-2 (2000)	ТО-1 (2500)	ТО-1 (3500)					ТО-2 (4000)	ТО-2 (5000)	ТО-1 (5500)	ТО-1 (6500)	ТО-1 (7500)
4 ДГА (60Я)	200									ТО ДВС			

**Няксимволь**

1 ДГА (320V)	35600	ТО-1,2 (35700)				ТО-1 (36750)	ТО-1 (37450)					ТО-1 (38150)	ТО-1,2 (38500)
			ТО-1 (36050)	ТО-1,2 (36400)		ТО-1,2 (37100)	ТО-1,2 (37800)						
2 ДГА (320V)	36000					ТО-1 (36050)	ТО-1,2 (36400)	ТО-1,2 (37100)	ТО-1 (37450)			ТО-1 (38150)	ТО-1,2 (38500)
							ТО-1 (36750)		ТО-1 (37800)				
3 ДГА (100V)	12600	ТО-1,3 (12950)				ТО-1,2 (13300)				ТО-1,3 (14000)		ТО-1 (14350)	
4 ДГА (360С)	28000	ТО-1 (28500)	ТО-2 (29000)	ТО-1 (29500)								ТО-2 (30000)	ТО-1 (30500)

**Шугур**

1 ДГА (400P)	23800	ТО-2 (24000)		ТО-1 (25500)								ТО-2 (26000)	ТО-1 (27000)
		ТО-1 (24500)	ТО-1 (25000)									ТО-1 (26500)	ТО-2 (27500)
2 ДГА (320P)	41500	ТО-2 (42000)			ТО-1 (42500)	ТО-2 (43500)	ТО-1 (44500)						
					ТО-1 (43000)	ТО-2 (44000)	ТО-1 (45000)						
3 ДГА (320P)	43000							ТО-2 (43500)	ТО-1 (44500)	ТО-1 (45500)	ТО-1 (46500)		
								ТО-2 (44000)	ТО-1 (45000)	ТО-2 (46000)	ТО-1 (47000)		
4 ДГА (240С)	20000					ТО-1 (20500)		ТО-2 (21000)					

**Никулкино**

1 ДГА (24P)	31500						ТО ДВС						
2 ДГА (24,6С)	17600	ТО-2 (18000)		ТО-1 (18500)		ТО-2 (19000)		ТО-1 (19500)		ТО-2 (20000)		ТО-1 (20500)	



**Карым**

1 ДГА (60Я)	13000						ТО ДВС							
2 ДГА (28С)	24200								ТО ДВС					
3 ДГА (28С)	25000	ТО-1 (25750)	ТО-1 (26500)	ТО-1 (27250)	ТО-2 (23000)	ТО-1 (23750)	ТО-1 (24500)	ТО-1 (25250)	ТО-2 (26000)	ТО-1 (26250)	ТО-2 (27000)	ТО-1 (27750)	ТО-1 (28500)	
		ТО-2 (26000)	ТО-1 (26750)	ТО-1 (27500)	ТО-1 (23250)	ТО-2 (24000)	ТО-1 (24750)	ТО-1 (25500)	ТО-1 (26250)	ТО-1 (26500)	ТО-1 (27250)	ТО-2 (28000)	ТО-1 (28750)	
		ТО-1 (26250)	ТО-2 (27000)	ТО-1 (27750)	ТО-1 (23500)	ТО-1 (24250)	ТО-2 (25000)	ТО-1 (25750)	ТО-1 (26500)	ТО-1 (26750)	ТО-1 (27500)	ТО-1 (28250)	ТО-1 (28500)	КР

**Ванзеват**

1 ДГА (200V)	18100	ТО-1,2 (18200)	ТО-1,2 (18900)	ТО-1,2 (19600)							ТО-3,5 (20000)	ТО-1 (20650)	
		ТО-1 (18550)	ТО-1 (19250)	ТО-1 (19950)								ТО-1,2 (20300)	
2 ДГА (160V)	25600				ТО-1,2 (25900)	ТО-1,2 (26600)	ТО-1 (27300)			ТО-1,2 (27650)			
					ТО-1 (26250)	ТО-1 (26950)				ТО-1 (28000)			
3 ДГА (100V)	26500	ТО-1,2 (26600)	ТО-1,2 (27300)	ТО-1,2 (28000)					ТО-1 (28350)			ТО-1 (29050)	
		ТО-1 (26950)	ТО-1 (27650)						ТО-1,2 (28700)				ТО-1,2 (29400)
4 ДГА (250T)	20400	ТО-1 (20500)	ТО-2 (21000)									ТО-1 (21500)	ТО-2 (22000)

**Нумто**

1 ДГА (100Я)	100								ТО ДВС				
2 ДГА (40Д)	8500	ТО-2 (9000)	ТО-2 (10000)	ТО-1 (10500)	ТО-1 (11500)							ТО-2 (12000)	ТО-2 (13000)
		ТО-1 (9500)		ТО-2 (11000)								ТО-1 (12500)	
3 ДГА (75Я)	100						ТО ДВС						
4 ДГА (28С)	20100		ТР				ТО-3 (20500)	ТО-2 (21250)	ТО-3 (22000)	ТО-2 (22750)	ТО-3 (23500)		
				ТО-2 (20250)	ТО-2 (20750)	ТО-3 (21500)	ТО-2 (22250)	ТО-3 (23000)	ТО-2 (23750)				
				ТО-3 (21000)	ТО-2 (21750)	ТО-3 (22500)	ТО-2 (23250)	ТО-3 (24000)					

**Пашторы**

1 ДГА (28)	35800								ТО ДВС				
2 ДГА (28)	8400	ТО-2 (8750)	ТО-2 (9500)	ТО-2 (10250)	ТО-3 (11000)	ТО-2 (11750)	ТО-3 (12500)	ТО-2 (13250)	ТО-4 (14000)	ТО-2 (14750)	ТО-3 (15500)	ТО-2 (16250)	ТО-3 (17000)
		ТО-3 (9000)	ТО-2 (9750)	ТО-3 (10500)	ТО-2 (11250)	ТО-4 (12000)	ТО-2 (12750)	ТО-3 (13500)	ТО-2 (14250)	ТО-3 (15000)	ТО-2 (15750)	ТО-3 (16500)	ТО-2 (17250)
		ТО-2 (9250)	ТО-4 (10000)	ТО-2 (10750)	ТО-3 (11500)	ТО-2 (12250)	ТО-3 (13000)	ТО-2 (13750)	ТО-3 (14500)	ТО-2 (15250)	ТО-4 (16000)	ТО-2 (16750)	ТО-3 (17500)

**Тугяны**


1 ДГА (60Д)	18200							ТО ДВС					
2 ДГА (28С)	24600	ТО-2 (24750)	ТО-3 (25500)	ТО-2 (26250)	ТО-3 (27000)	ТО-2 (27750)	ТО-3 (28500)	ТО-2 (29250)	ТР	ТО-3 (30500)	ТО-2 (31250)	ТО-3 (32000)	ТО-2 (32750)
		ТО-3 (25000)	ТО-2 (25750)	ТО-3 (26500)	ТО-2 (27250)	ТО-3 (28000)	ТО-2 (28750)	ТО-3 (29500)	ТО-3 (30000)	ТО-3 (30750)	ТО-2 (31500)	ТО-3 (32250)	ТО-2 (33000)
		ТО-2 (25250)	ТО-3 (26000)	ТО-2 (26750)	ТО-3 (27500)	ТО-2 (28250)	ТО-3 (29000)	ТО-2 (29750)	ТО-2 (30250)	ТО-3 (31000)	ТО-2 (31750)	ТО-3 (32500)	ТО-2 (33250)

Заместитель начальника ПТО

Начальник ПТО

Заместитель начальника службы генерации

Начальник службы генерации


  
 Гордеев А.Н.  
 Полянцеv И.В.  
 Грачев А.В.  
 Романов Н.А.

*Данный график ориентировочный, фактическое выполнение зависит от не затамированных отагов ДГА.*





№ п/п	Наименование электроустановки	Мощность ДГА, кВт	Месяц											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
с.Тугияны														
1	1 ДГА	60							ТР					
2	2 ДГА	28	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
4	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
Ханты-Масийский район														
с.Елизарово														
1	1 ДГА	320	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО			КР		ТО	ТО	ТО
2	2 ДГА	320	ТО	ТО	ТО	ТР						ТО	ТО	ТО
3	3 ДГА	320				ТР								
4	4 ДГА	120			ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	
5	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
п.Кедровый														
1	1 ДГА	823			ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО		
2	2 ДГА	1000								ТР				
3	3 ДГА	1000	ТО	ТО	ТО					ТР			ТО	ТО
4	4 ДГА	360	ТО	ТО				ТО	КР	ТР			ТО	ТО
5	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО
п.Кирпичный														
1	1 ДГА	360				ТР	ТО						ТО	ТО
2	2 ДГА	360				ТР		ТО	ТО	ТО	ТО			
3	3 ДГА	360				ТР								ТО
4	РУ-0.4 кВ	-				ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
д.Согом														
1	1 ДГА	250				ТР								
2	2 ДГА	100		ТО	ТО	ТР		ТО	ТО	ТО	ТО	ТО		
3	3 ДГА	100	ТО	ТО		ТР	ТО	ТО	ТО	ТО		ТО	ТО	ТО
4	4 ДГА	150	ТО	ТО	ТО	ТР							ТО	КР
5	5 ДГА	150	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО				ТО		ТО	ТО
6	6 ДГА	150	ТО			ТР					ТО	ТО	ТО	ТО
7	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
п.Урманый														
1	1 ДГА	600	ТО	ТО	ТО	ТО				ТР			ТО	ТО
2	2 ДГА	600	ТО	ТО	ТО					ТР			ТО	ТО
3	3 ДГА	600	ТО	ТО		ТО				ТР			ТО	ТО
4	4 ДГА	320			ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО
5	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО
Нижевартовский район														
с.Корлики														
1	1 ДГА	320	ТО			ТО	ТО		ТО ТР	ТО	ТО			
2	2 ДГА	320		ТО				ТО	ТР	ТО		ТО	ТО	
3	3 ДГА	500	ТО	ТО	ТО	ТО			ТР				ТО	ТО
4	4 ДГА	500	ТО	ТО	ТО				ТР			ТО	ТО	ТО
5	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
д.Сосновый бор														
1	1 ДГА	20						ТР						
2	2 ДГА	20						ТР						
3	3 ДГА	20						ТР						
4	4 ДГА	28	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
5	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
Сургутский район														
д.Таурова														
1	1 ДГА	28	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
2	2 ДГА	30			ТР									
3	3 ДГА	8,8			ТР									
4	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
Кондинский район														
с.Карым														
1	1 ДГА	60						ТР						
2	2 ДГА	28						ТР		ТО		ТО		ТО
3	3 ДГА	28	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	КР
4	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
д.Никулкина														
1	СЭС	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
2	1 ДГА	12						ТР						
3	2 ДГА	24	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
4	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
д.Шугур														
1	СЭС	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО
2	1 ДГА	400	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР			ТО	ТО			ТО
3	2 ДГА	320	ТО				ТР						ТО	ТО
4	3 ДГА	320					ТР							
5	4 ДГА	240	ТО	ТО	ТО		ТР	ТО	ТО	ТО	ТО		ТО	ТО
6	РУ-0.4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО

№ п/п	Наименование электроустановки	Мощность ДГА, кВт	Месяц											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Октябрьский район с. Большой Атым														
1	1 ДГА	250					ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО		
2	2 ДГА	250					ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО		
3	3 ДГА	360				ТО			КР	ТР				
4	4 ДГА	400	ТО	ТО	ТО					ТР			ТО	ТО
5	РУ-0,4 кВ	-	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТО	ТР	ТО	ТО	ТО	ТО

Ведущий инженер ПТО

Согласовано:

Начальник ПТО

Начальник службы генерации

Заместитель начальника службы генерации

*DMB*  
Мармышев Д.В.

*И.В.*  
Полянцева И.В.

*Н.А.*  
Романов Н.А.

*А.В.*  
Грачев А.В.

*Данный план мероприятий, не  
фактически выполняемых, и в  
не зафиксированных в плане  
ДГА.*



Утверждаю:

Заместитель генерального  
директора - главный инженер

" А.Н. БуВ Минин

" 17 2019 г.

График планово-предупредительного ремонта воздушных линий  
в Нижневартовском районе на 2020 год

Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-0,4 кВ

№ п/п	Наименование объекта	Протяженность	Марка провода	Материал, кол-во опор.	Год ввода в экспл.	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
д. Сосновый Бор																				
1	ВЛ-0,4 от ДЭС	0,563	СИП 2А 3x50+1x70+2x16	Металл- 17	2014	н/д	ТО	ТО				ТР					ТО			
с. Кордики																				
1	ф. 1 от ДЭС	0,512	АС-95, АС-70	Металл- 18	2011	н/д		ТО	ТО			ТР	ТР						ТО	ТО
2	ф. 2 от ДЭС	0,625	АС-95, АС-70	Металл- 21	2011	н/д		ТО				ТР							ТО	ТО
3	ф. 3 от ДЭС	1,19	АС-95, АС-70	Металл- 34	2011	н/д		ТО	ТО			ТР	ТР						ТО	ТО
4	ф. 4 от ДЭС	1,321	СИП4-4x70, АС-95, АС-70	Металл- 43	2011	н/д		ТО				ТР							ТО	ТО
5	ф. 5 от ДЭС	1,252	АС-95, АС-70	Металл- 41	2011	н/д		ТО	ТО			ТР	ТР						ТО	ТО
6	ф. 4 от ТП-2 (14-123)	1,485	АС-95, АС-70	Металл- 44	2011	н/д		ТО	ТО			ТР	ТР						ТО	ТО
7	ф. 5 от ТП-2 (14-123)	0,82	АС-70	Металл- 24	2011	н/д		ТО				ТР							ТО	ТО
8	ф. 1 от ТП-3 (14-124)	0,853	АС-70	Металл- 26	2011	н/д		ТО				ТР							ТО	ТО
9	ф. 2 от ТП-3 (14-124)	0,455	АС-70	Металл- 16	2011	н/д		ТО	ТО			ТР	ТР						ТО	ТО
10	ф. 3 от ТП-3 (14-124)	0,668	АС-70	Металл- 18	2011	н/д		ТО	ТО			ТР							ТО	ТО
Всего:		9,744		302																

		Всего за год											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	9,744	0	0	0	0	0	5,515	4,229	0	0	0	0	0
шт	11	0	0	0	0	0	6	5	0	0	0	0	0
ТО	19,488	0	5,515	4,229	0	0	0	0	0	0	0	5,515	4,229
шт	22	0	6	5	0	0	0	0	0	0	0	6	5
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил:  
Инженер ПТО АО "Югразэнерго" Васильев Д.В. Васильев

Согласовано:  
Начальник ПТО АО "Югразэнерго" И.В. Полянцева И.В. Полянцева

Начальник РЭС АО "Югразэнерго" Д.В. Клешина Д.В. Клешина

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"  
*С.В. Минин*  
С.В. Минин

" 12 / 12 2019г.

**График планово-предупредительного ремонта кабельных линий  
в Нижневартовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ-0,4кВ**

№ п/п	Наименование фидера	Протяжённость, км	Год ввода в эксплуатацию	Марка, сечение	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
<b>с.Кортики</b>																		
1	КЛ-0,4 кВ от ДЭС до ТП№1 (повышающ)	0,07	н/д	АВБ6Шв 4х180				ТО			ТР					ТО	ТО	
2	КЛ-0,4кВ ф.2 от ДЭС	0,09	н/д	АВБ6Шв 4х150			ТО				ТР					ТО	ТО	
3	КЛ-0,4кВ ф.3 от ДЭС	0,09	н/д	АВБ6Шв 4х150				ТО			ТР					ТО	ТО	
4	КЛ-0,4кВ ф.4 от ДЭС	0,09	н/д	АВБ6Шв 4х185			ТО				ТР					ТО	ТО	
5	КЛ-0,4кВ ф.5 от ДЭС	0,09	н/д	АВБ6Шв 4х150			ТО				ТР					ТО	ТО	
6	КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2(14-123)	0,17	н/д	АВБ6Шв 4х95			ТО				ТР					ТО	ТО	
7	КЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2(14-123)	0,16	н/д	АВБ6Шв 4х50			ТО				ТР					ТО	ТО	
8	КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(14-123), магазин	0,135	н/д	АВВГ 4х120			ТО				ТР					ТО	ТО	
9	КЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2(14-123), пекарня	0,135	н/д	АВВГ 4х35			ТО				ТР					ТО	ТО	
<b>Всего:</b>		<b>1,03</b>																

	Всего за год											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	0	0	0	0	0	0,545	0,485	0	0	0	0	0
ТО	0	0	0	0	0	5	4	0	0	0	0,485	0,545
КР	0	4	5	0	0	0	0	0	0	0	4	5
Итого	0	4	5	0	0	5	4	0	0	0	4	5

**Составил:**  
Инженер ПТО АО "Юграэнерго" *Д.В. Васильев* Д.В. Васильев

**Согласовано:**  
Начальник ПТО АО "Юграэнерго" *И.В. Полянцева* И.В. Полянцева

Начальник РЭС АО "Юграэнерго" *Д.В. Клешинин* Д.В. Клешинин





Утверждаю:

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"

  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта ТП  
в Нижневартовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения**

№ п/п	Наименование объекта	Мощность тр-ров	Суммарная мощность, кВА	Год ввода в экпл.	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	КТП № 14-122 (1)	1х630	630	2011	н/д		ТО				ТР						ТО	
2	КТП № 14-123 (2)	1х630	630	1997	н/д			ТО			ТР							ТО
3	КТП № 14-124 (3)	1х400	400	2011	н/д		ТО				ТР						ТО	
			<b>Всего:</b>	<b>1660</b>														

Всего за год		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	3	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0
ТО	6	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	2	1
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил:

Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

Согласовано:

Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полянцеv

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешинин





Утверждаю:

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"

" Обит О.В Минин

" 12 2019 г.

**График плано-предупредительного ремонта воздушных линий  
в Ханты-Мансийском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-6 (10) кВ**

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Материал опор, кол-во.	Протяженность, км	Год ввода	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
<b>п.Елизарово</b>																			
1	ВЛ-10 кВ от ТП№1,б.	АС-70	Ж/б-47 Дерев-1	1,763	2001	н/д	ТО					ТР					ТО		
<b>п.Кедровый</b>																			
1	ВЛ-10 кВ от ТП-18-5027 до ТП-18-5028, ТП№1.18-5029, №2.18-5030, №3.18-5031, №4.18-5032.	АС-70	Метал-Ж/б-4	3,016	2008	н/д	ТО						ТР				ТО		
<b>п.Киричный</b>																			
1	ВЛ-10 кВ от ТП-18-50-54 (1000кВА)	АС-70	Ж/б-134	6,385	2002	н/д	ТО							ТР			ТО		
<b>п.Красноленинский, п.Урманский</b>																			
1	ВЛ-10 кВ от ТП№1-18-5036 до ТП№2, №6.	АС-70	Ж/б-32	1,625	2010	н/д	ТО					ТР					ТО		
2	ВЛ-10 кВ от ТП№4-18-5039 до ТП№3, №5, №7, №8.	АС-70	Ж/б-44	1,838	2010	н/д	ТО					ТР					ТО		
<b>д.Согом</b>																			
1	ВЛ-10кВ от ТП№1 до ТП№2	СИПЗ-1х50	Ж/б-8	0,311	2016	н/д	ТО						ТР				ТО		
2	ВЛ-10кВ от ТП№1 до ТП№3	СИПЗ-1х50	Ж/б-9	0,261	2016	н/д	ТО						ТР				ТО		
<b>Всего:</b>			<b>365</b>	<b>15,199</b>															

	Всего за год											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	0	0	0	0	0	5,226	3,588	6,385	0	0	0	0
ТО	0	0	0	0	0	3	0	1	0	0	0	0
КР	11,425	3,774	0	0	0	0	0	0	0	0	15,199	0
	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0
	км	км	км	км	км	км	км	км	км	км	км	км
	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**оставил:**  
Инженер ПТО АО "Юграэнерго" Д.В. Васильев

**Согласовано:**  
Начальник ПТО АО "Юграэнерго" И.В. Полянец

Начальник РЭС АО "Юграэнерго" Д.В. Клешиин



Утверждаю:  
 Заместитель генерального директора -  
 главный инженер АО "Юстараэнерго"  
 " 12 12 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта воздушных линий  
 в Хапты-Манайском районе на 2020 год  
 Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-0,4 кВ**

№ п/п	Наименование объекта	Марка провода	Материал опор, код-во.	Протяжени- ость, км	Год ввода	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
<b>п.Елгабарово</b>																		
1	От ТП-2(18-5021) Ф.№1	A-50	Ж/б - 23	0,833	2001		ТО					ТР						
2	От ТП-2(18-5021) Ф.№2	A-50	Ж/б - 18	0,534	2001		ТО					ТР						ТО
3	От ТП-2(18-5021) Ф.№3	A-50	Ж/б - 20	0,695	2001		ТО					ТР						ТО
4	От ТП-3(18-5022) Ф.№1	A-50	Ж/б - 23	0,819	2001		ТО					ТР						ТО
5	От ТП-3(18-5022) Ф.№2	СИП2А-3х50+54,6+16	Ж/б - 18	0,634	2001		ТО					ТР						ТО
6	От ТП-3(18-5022) Ф.№3	A-50	Ж/б - 36	1,558	2001		ТО					ТР						ТО
7	От ТП-3(18-5022) Ф.№4	A-50	Ж/б - 2	0,155	2001		ТО					ТР						ТО
8	От ТП-4(18-5023) Ф.№1	A-50	Дерев - 10	0,009	2001		ТО					ТР						ТО
9	От ТП-5(18-5024) Ф.Вод.башни	A50	Ж/б - 30	0,946	2001		ТО					ТР						ТО
10	От ТП-5(18-5024) Ф.Коровник	СИП2А-3х50+54,6+16	Дерев - 7	0,008	2001		ТО					ТР						ТО
11	От ТП-5(18-5024) Ф.Котельняк	СИП-2	Ж/б - 7	0,106	2001		ТО					ТР						ТО
12	От ТП-5(18-5024) Ф.Котельняк	СИП-2	Ж/б - 2	0,012	2001		ТО					ТР						ТО
<b>п.Кировский</b>																		
1	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№2 (18-5028)	СИП2А-4х16	Метал - 1	0,077	2008		ТО					ТР						ТО
2	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№2 (18-5028)	СИП2А-4х25	Метал - 2	0,062	2008		ТО					ТР						ТО
3	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП№2 (18-5028)	СИП2А-4х16	Метал - 2	0,047	2008		ТО					ТР						ТО
4	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№3 (18-5029)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 45 Ж/б - 1	0,8	2008		ТО					ТР						ТО
5	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№3 (18-5029)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 9 Дерев - 1	0,266	2008		ТО					ТР						ТО
6	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП№3 (18-5029)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 28	0,549	2008		ТО					ТР						ТО
7	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП№3 (18-5029)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 15	0,632	2008		ТО					ТР						ТО
8	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от ТП№3 (18-5029)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 46	1,373	2008		ТО					ТР						ТО
9	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№4 (18-5030)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 31	0,786	2008		ТО					ТР						ТО
10	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№4 (18-5030)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 11 Дерев - 1	0,584	2008		ТО					ТР						ТО
11	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП№4 (18-5030)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 18	0,475	2008		ТО					ТР						ТО
12	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП№4 (18-5030)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 8	0,2	2008		ТО					ТР						ТО
13	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№5 (18-5031)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 25	0,65	2008		ТО					ТР						ТО
14	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№5 (18-5031)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 20	0,475	2008		ТО					ТР						ТО
15	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП№5 (18-5031)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 14 Дерев - 1 Ж/б - 1	0,603	2008		ТО					ТР						ТО
16	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от ТП№5 (18-5031)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 2	0,085	2008		ТО					ТР						ТО
17	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№6 (18-5032)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 1	0,172	2008		ТО					ТР						ТО
18	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№6 (18-5032)	СИП2А-3х50+54,6+16	Метал - 17	0,478	2008		ТО					ТР						ТО
19	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№7 (18-5033)	СИП2А-3х50+54,6+16	Метал - 18	0,819	2008		ТО					ТР						ТО
20	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№7 (18-5033)	СИП2А-3х50+54,6+16	Метал - 13	0,722	2008		ТО					ТР						ТО
21	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП№7 (18-5033)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 7	0,188	2008		ТО					ТР						ТО
22	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП№7 (18-5033)	СИП2А-3х70+54,6+16	Метал - 10	0,22	2008		ТО					ТР						ТО
23	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП№9 (18-5035)	СИП2А-3х50+54,6+16	Метал - 2	0,025	2008		ТО					ТР						ТО
24	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП№9 (18-5035)	СИП2А-3х50+54,6+16	Метал - 5	0,099	2008		ТО					ТР						ТО

п.Кировский

№	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-2 (18-5045)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 8	2008	ТО					ТР					ТО					ТО	
1	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-2 (18-5045)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 8	2008	ТО					ТР					ТО					ТО	
2	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-2 (18-5046)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 9	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
3	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-2 (18-5046)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 12	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
4	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-2 (18-5046)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 9	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
5	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-3 (18-5047)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 10	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
6	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-3 (18-5047)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 10	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
7	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-3 (18-5047)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 16	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
8	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 2	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
9	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 25	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
10	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 7	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
11	ВЛ-0,4 ф.4 от ПП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 1	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
12	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-5 (18-5049)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 5	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
13	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-5 (18-5049)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 5	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
14	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-5 (18-5049)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 16	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
15	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-6 (18-5050)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 11	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
16	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-6 (18-5050)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 15	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
17	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-6 (18-5050)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 12	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
18	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-7 (18-5051)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 14	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
19	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-7 (18-5051)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 10	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
20	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-8 (18-5052)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 21	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
21	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-8 (18-5052)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 13	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
22	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-8 (18-5052)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 5	2002	ТО					ТР					ТО					ТО	
п.Красноелищинский, п.Урманлиный																					
1	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ПП-2(18-5037)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 19	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
2	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ПП-2(18-5037)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 27	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
3	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ПП-2(18-5037)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 0	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
4	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ПП-3(18-5038)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 30	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
5	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ПП-3(18-5038)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 20	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
6	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ПП-3(18-5038)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 27	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
7	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ПП-5(18-5040)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 22	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
8	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ПП-5(18-5040)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 29	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
9	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ПП-6(18-5041)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 13	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
10	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ПП-6(18-5041)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 42	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
11	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ПП-6(18-5041)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 56	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
12	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ПП-7(18-5042)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 11	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
13	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ПП-8(18-5043)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 9	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
14	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ПП-8(18-5043)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 6	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
15	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ПП-8(18-5043)	СИП2-3х70+1х54,6+1х16	Ж/б - 18	2010	ТО					ТР					ТО					ТО	
п.Согом																					
1	ВЛ-0,4 ф.1 от ПП-2	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 18	2007	ТО					ТР					ТО					ТО	
2	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-2	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 31	2007	ТО					ТР					ТО					ТО	
3	ВЛ-0,4 ф.2 от ПП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 5	2007	ТО					ТР					ТО					ТО	
4	ВЛ-0,4 ф.3 от ПП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 47	2007	ТО					ТР					ТО					ТО	
5	ВЛ-0,4 ф.4 от ПП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 16	2007	ТО					ТР					ТО					ТО	
6	ВЛ-0,4 ф.6 от ПП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/б - 10	2007	ТО					ТР					ТО					ТО	
			Всего:	1269	39.944																
				Всего за год		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				





Утверждаю:

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"

"  О.В. Минин

" 17 12 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта кабельных линий  
в Ханты-Мансийском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ 0,4 кВ**

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Протяженность, км	Год ввода	Последний К.Р.	Месяцы											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>п. Кедровый</b>																	
1	КЛ-0,4 кВ ф.7 от ТП-1(18-5029).	АВБШв 4x70.	0,13	2008		ТО			ТР						ТО		
2	КЛ-0,4 кВ ф.8 от ТП-1(18-5029).	АВБШв 4x70	0,13	2008		ТО			ТР						ТО		
3	КЛ-0,4 кВ ф.9 от ТП-1(18-5029).	АВБШв 4x240	0,17	2008		ТО			ТР						ТО		
4	КЛ-0,4 кВ ф.10 от ТП-1(18-5029).	АВБШв 4x240	0,17	2008		ТО			ТР						ТО		
5	КЛ-0,4 кВ ф.11 от ТП-1(18-5029).	АВБШв 4x120	0,33	2008		ТО			ТР						ТО		
<b>п. Согом</b>																	
1	КЛ-0,4 Ф.1 от ДЭС	АВБШв 4x150	0,95	2007		ТО					ТР				ТО		
2	КЛ-0,4 Ф.2 от ДЭС	АВБШв 4x150	0,95	2007		ТО				ТР					ТО		
<b>п. Елизарово</b>																	
1	КЛ-0,4 от ДЭМ до ТП-1	ВВГ 4x185	0,25	2007							ТР				ТО		
			<b>Всего:</b>														

	Всего за год		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	км	шт.												
ТР	3,08	8	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,95	0,25	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00
ТО	6,16	16	1,88	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,20
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.	шт.
		<b>Всего:</b>												

Поставил:

Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

Согласовано:

Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полянцеv

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешинин



Утверждаю:  
Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"  
О.В. Минин

" 17 12 2019 г.


**График планово-предупредительного ремонта ТП  
в Ханты-Мансийском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения.**

№	Наименование объекта	Мощность тр-ров	Суммарная мощность, кВА	Год ввода в экпл.	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>п.Кириничный</b>																	
1	КТП №1 (18-5045) откл.	1х100	100	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
2	КТП №2 (18-5046)	1х160	160	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
3	КТП №3 (18-5047)	160+250	410	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
4	КТП №4 (18-5048)	160+250	410	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
5	КТП №5 (18-049)	2х250	500	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
6	КТП №6 (18-5050)	1х250	250	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
7	КТП №7 (18-5051)	2х160	320	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
8	КТП №8 (18-5052)	1х160	160	2002	н/д	ТО					ТР					ТО	
9	КТП №9 (18-5053) откл.	1х100	100	2002	н/д	ТО							ТР			ТО	
10	ТП №10 (18-5054)	1х1000	2000	2002	н/д	ТО							ТР			ТО	
11	ТП-11 (ТБО)	1х63	63	2002	н/д	ТО							ТР			ТО	
<b>п.Елгзарово</b>																	
1	КТП №1 (18-5026)	1х630	630	2001	н/д	ТО					ТР					ТО	
2	КТП №2 (18-5021)	1х250	250	2001	н/д	ТО					ТР					ТО	
3	КТП №3 (18-5022)	1х400	400	2013	н/д	ТО					ТР					ТО	
4	КТП №4 (18-5023)	1х250	250	2015	н/д	ТО					ТР					ТО	
5	КТП №5 (18-5024)	1х100	100	2011	н/д	ТО					ТР					ТО	
6	КТП №6 (18-5025)	1х1000	1000	2013	н/д	ТО					ТР					ТО	
<b>п.Келеровый</b>																	
1	КТП №1 (18-5027)	1х1000	1000	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
2	КТП №2 (18-5028)	1х630	630	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
3	КТП №3 (18-5029)	2х400	800	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
4	КТП №4 (18-5030)	1х400	400	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
5	КТП №5 (18-5031)	1х630	630	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
6	КТП №6 (18-5032)	1х250	250	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
7	КТП №7 (18-5033)	1х250	250	2008	н/д	ТО					ТР					ТО	
8	КТП №8 (18-5034) откл	1х250	250	2008	н/д	ТО	ТО									ТО	ТО
9	КТП №9 (18-5035)	1х100	100	2008	н/д	ТО	ТО									ТО	ТО
<b>п.Красноленинский, п.Урманый</b>																	
1	КТП №1 (18-5036)	1х400	400	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
2	КТП №2 (18-5037)	1х160	160	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
3	КТП №3 (18-5038)	1х250	250	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
4	КТП №4 (18-5039)	1х630	630	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
5	КТП №5 (18-5040)	1х250	250	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
6	КТП №6 (18-5041)	1х400	400	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
7	КТП №7 (18-5042)	1х160	160	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	
8	КТП №8 (18-5043)	1х250	250	2010	н/д	ТО					ТР					ТО	

д.Согом												
1	ТП №1 (18-4035)	630	2016	н/д	ТО	ТР	ТО	ТР	ТО	ТР	ТО	ТО
2	ТП №2 (18-4036)	400	2016	н/д	ТО	ТР	ТО	ТР	ТО	ТР	ТО	ТО
3	ТП №3 (18-4037)	250	2016	н/д	ТО	ТР	ТО	ТР	ТО	ТР	ТО	ТО
<b>Всего:</b>		<b>15193</b>										

		Всего за год												
		74	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТО		33	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34
ТР		37	0	0	0	0	0	19	14	4	0	0	0	3
КР		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Составил:**  
Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

**Согласованно:**  
Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полянцева

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клепнин

Утверждаю:

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"

*С.М. Минин*  
С.М. Минин

" 17 12 2019 г.

**График плано-предупредительного ремонта кабельных линий  
в Ханты-Мансийском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ 6-10 кВ**

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Протяженность, км	Год ввода	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2КЛ-10 кВ ф.№1 (ТП№18-5027) от ОП №12 до ОП №14.	ААпб 3х120.	0,274	2008			ТО					ТР					ТО
<b>Всего:</b>			<b>0,274</b>														

	Всего за год																
	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.					
ТР	0,274	1	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000
ТО	0,548	2	0,000	0	0,274	1	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,274
КР	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00

**Составил:**

Инженер ПТО АО "Юграэнерго" *Д.В. Васильев* Д.В. Васильев

**Согласованно:**

Начальник ПТО АО "Юграэнерго" *И.В. Поляничев* И.В. Поляничев

Начальник РЭС АО "Юграэнерго" *Д.В. Клешиин* Д.В. Клешиин



Утверждаю:

Заместитель генерального директора - главный инженер АО "Юграэнерго"

"  " О.В. Минин

" 17 "  " 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта ТП  
в Кондинском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения**

№№ пп	Наименование объекта	Мощность тр-ров	Суммарная мощность	Год ввода в экпл.	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
д. Шугур																		
1	ТП-10/0,4 № 12-1001	1х630	630	2014			ТО				ТР				ТО			
2	ТП-10/0,4 № 12-1002	1х400	400	2014			ТО				ТР				ТО			
3	ТП-10/0,4 № 12-1003	1х100	100	2014			ТО				ТР				ТО			
4	ТП-10/0,4 № 12-1004	1х400	400	2014			ТО				ТР				ТО			
5	ТП-10/0,4 № 12-1005	1х250	250	2014			ТО				ТР				ТО			
		Всего:	1780															

	Всего за год	5	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР		5	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0
ТО		10	0	5	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0
КР		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Составил:**

Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

**Согласовано:**

Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полящев

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешиин









УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора - главный инженер АО "Югэнерго"

Минин

" 17 июля 2019г.

**График планово-предупредительного ремонта кабельных линий  
в Березовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ-0,4кВ**

№ п/п	Наименование фидера	Протяженность, км	Год ввода в эксплуатацию	Последний К.Р.	Марка, сечение	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
п.Сарытауль																		
1	Ф№2 ТП 11-3113	0,016	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
2	Ф№3 ТП 11-3113	0,007	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
3	Ф№4 ТП 11-3113	0,006	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
4	Ф№4 ТП 11-3114	0,013	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
5	Ф№2 ТП 11-3115	0,008	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
6	Ф№3 ТП 11-3115	0,008	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
7	Ф№4 ТП 11-3115	0,008	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
8	Ф№1 ТП 11-3116	0,007	н/д		КГХЛ 4x35	ТО			ТР						ТО			
9	Ф№2 ТП 11-3118	0,006	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
10	Ф№2 ТП 11-3119	0,05	н/д		АВБ6Шв 4x150	ТО			ТР						ТО			
11	Ф№3 ТП 11-3119	0,05	н/д		АВБ6Шв 4x150	ТО			ТР						ТО			
12	Ф№1 ТП 11-3120	0,008	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
13	Ф№2 ТП 11-3120	0,01	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
14	Ф№3 ТП 11-3120	0,01	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
15	Ф№1 ТП 11-3121	0,011	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
16	Ф№2 ТП 11-3122	0,015	н/д		АВВГ 4x50	ТО			ТР						ТО			
17	Ф№2 ТП 11-3123	0,007	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
18	Ф№3 ТП 11-3124	0,13	н/д		АВБ6Шв 4x95	ТО			ТР						ТО			
19	Ф№1 ТП 11-3124	0,13	н/д		АВБ6Шв 4x95	ТО			ТР						ТО			
20	Ф№1 ТП 11-3125	0,3	н/д		АВБ6Шв 4x185	ТО			ТР						ТО			
21	Ф№3 ТП 11-3125	0,2	н/д		АВБ6Шв 4x95	ТО			ТР						ТО			
22	Ф№4 ТП 11-3125	0,15	н/д		АВБ6Шв 4x95	ТО			ТР						ТО			
23	Ф№1 ТП 11-3126	0,12	н/д		АВБ6Шв 4x70	ТО			ТР						ТО			
24	Ф№2 ТП 11-3126	0,15	н/д		АВБ6Шв 4x125	ТО			ТР						ТО			
25	Ф№1 ТП 11-3127	0,006	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
26	Ф№2 ТП 11-3127	0,005	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
27	Ф№4 ТП 11-3127	0,006	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
28	Ф№1 ТП 11-3129	0,012	н/д		АВВГ 4x50	ТО			ТР						ТО			
29	Ф№1 ТП 11-3131	0,036	н/д		КГХЛ 4x50	ТО			ТР						ТО			
30	от ДП1 до РП 11-3146	0,14	н/д		ВВГ 4x185	ТО			ТР						ТО			
31	от ДП2 до РП 11-3146	0,18	н/д		ВВГ 4x185	ТО			ТР						ТО			
32	от ДП3 до РП 11-3146	0,306	н/д		АВВГ 4x185	ТО			ТР						ТО			
33	от ДП4 до РП 11-3146	0,315	н/д		АВВГ 4x185	ТО			ТР						ТО			





**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"  
" *О.В. Минин* \_\_\_\_\_ 2019г.

*17 10/2*

**График планово-предупредительного ремонта ТП  
в Березовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения**

№ п/п	Наименование объекта	Мощность трансформаторов	Суммарная мощность, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>п.Сарапнаул</b>																	
1	ТП-11-3146	4x1000	4000	н/д	н/д	ТО					ТР				ТО		
2	ТП №9 (11-3112)	1x250	250	1996	н/д	ТО					ТР				ТО		
3	ТП №1 (11-3115)	1x400	400	2005	н/д	ТО					ТР				ТО		
4	ТП №2 (11-3114)	1x250	250	2005	н/д	ТО					ТР				ТО		
5	ТП №3 (11-3115)	1x250	250	2005	н/д	ТО					ТР				ТО		
6	ТП №13 (11-3116)	1x160	160	1988	н/д	ТО					ТР				ТО		
7	ТП №4 (11-3118)	1x250	250	1997	н/д	ТО					ТР				ТО		
8	ТП №5 (11-3119)	1x100	100	2018	н/д	ТО					ТР				ТО		
9	ТП №7 (11-3120)	1x250	250	1996	н/д		ТО				ТР				ТО		
10	ТП №6 (11-3121)	1x100	100	2018	н/д		ТО				ТР				ТО		
11	ТП №10 (11-3122)	1x250	250	1999	н/д		ТО				ТР				ТО		
12	ТП №8 (11-3123)	1x250	250	1999	н/д		ТО				ТР				ТО		
13	ТП №18 (11-3124)	2x630	1260	2006	н/д		ТО				ТР				ТО		
14	ТП №14 (11-3125)	1x400	400	2008	н/д		ТО				ТР				ТО		
15	ТП №15 (11-3126)	2x250	500	2005	н/д		ТО				ТР				ТО		
16	ТП №12 (11-3127)	1x100	100	2004	2018		ТО				ТР				ТО		
17	ТП №21 (11-3128)	1x250	250	2008	н/д		ТО	ТО			ТР				ТО		
18	ТП №17 (11-3129)	1x250	250	1998	н/д		ТО	ТО			ТР				ТО		
19	ТП №20 (11-3130)	1x250	250	2009	н/д		ТО	ТО			ТР				ТО		
20	ТП №11 (11-3131)	1x100	100	1997	н/д		ТО	ТО			ТР				ТО		
21	ТП 11-3145	2x400	800	2015	н/д		ТО	ТО			ТР				ТО		
22	ТП Котельная	2x400	800	н/д	н/д		ТО	ТО			ТР				ТО		
<b>д.Сосьва</b>																	
1	ТП №(11-3133) (откл)	1x400	400	1996	н/д	ТО					ТР				ТО		
2	ТП №1	1x630	630	н/д	н/д	ТО					ТР				ТО		
3	ТП №2 (11-3135)	1x160	160	1998	н/д	ТО					ТР				ТО		
4	ТП №3 (11-3136)	1x160	160	1999	н/д	ТО					ТР				ТО		
5	ТП №4 (11-3137)	1x160	160	1996	н/д		ТО				ТР				ТО		
6	ТП №5 (11-3134)	1x250	250	2001	н/д		ТО				ТР				ТО		
<b>д.Няксимволь</b>																	
1	ТП 11-3142	1x400	400	1990	н/д	ТО					ТР				ТО		
2	ТП 11-3138	1x250	250	2001	н/д	ТО					ТР				ТО		
3	ТП 11-3139	1x160	160	2001	н/д	ТО					ТР				ТО		
4	ТП 11-3140	1x160	160	2001	н/д		ТО				ТР				ТО		
5	ТП 11-3141	1x160	160	1990	н/д		ТО				ТР				ТО		

Всего: 14350

Всего за год:		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТО	шт. 66	15	12	6	0	0	0	0	0	0	8	16	9
ТР	шт. 33	0	0	0	0	0	14	10	9	0	0	0	0
КР	шт. 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил:  
Инженер ПТО АО "Югразэнерго" \_\_\_\_\_ Д.В. Васильев

Согласовано:  
Начальник ПТО АО "Югразэнерго" \_\_\_\_\_ И.В. Полянцев

Начальник РЭС АО "Югразэнерго" \_\_\_\_\_ Д.В. Клепшин

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"

  
Минин

№ \_\_\_\_\_ 2019г.



**График планово-предупредительного ремонта кабельных линий  
в Березовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ-6-10кВ**

№ п/п	Наименование фидера	Протяженность, км	Марка, сечение	Год ввода в эксплуатацию	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>п.Сарапингуль</b>																	
1	Ф Котельная от ЗРУ-10кВ	0,05	ЦААБл - 3х120	н/д	н/д	ТО			ТР						ТО		
2	Ф. СТП от ЗРУ-10кВ	0,07	ЦААБл - 3х120	н/д	н/д	ТО			ТР						ТО		
3	Ф.Щедрья от ЗРУ-10кВ	0,07	ЦААБл - 3х120	н/д	н/д		ТО			ТР						ТО	
4	Ф ЛУЭ от ЗРУ-10кВ	0,05	ЦААБл - 3х120	н/д	н/д		ТО			ТР						ТО	
5	Ф.Поволок от ЗРУ-10кВ	0,05	ЦААБл - 3х120	н/д	н/д	ТО			ТР						ТО		

Всего за год:		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТО	10	3	2	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0
км	0,58	0,17	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0,17	0,12
ТР	5	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	0
км	0,29	0	0	0	0,17	0,12	0	0	0	0	0	0	0
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил:

Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

Согласовано:

Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полянцева

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клещин





19	ТП 11-3120 Ф. №1 «Администрация: Митино»	1,315	5А-35;А-16.	Ж/Б- 43	2015	н/д	ТО															ТР						ТО	
20	ТП 11-3120 Ф. №2 «Госпарк: Агеево»	0,613	5А-35	Ж/Б- 19	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
21	ТП 11-3120 Ф. №3 «Котельняк: ДЮЦЬ»	0,731	5А-35; А16.	Ж/Б- 20	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
22	ТП 11-3121 Ф. №1 «Арпорос»	0,894	4А-35	Дерево- 15	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
23	ТП 11-3122 Ф. №1 «Зверьфорк»	1,233	4А-35; А16.	Дерево- 40	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
24	ТП 11-3122 Ф. №2 «Орфей»	1,309	4А-35; А16В-4х50; А114х50.	Дерево- 41	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
25	ТП 11-3122 Ф. №3 «Деревки сад»	0,15	СИП 4х35	Дерево- 4	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
26	ТП 11-3123 Ф. №1 «2-х этажные дома»	0,739	5А-35; СИП2 3х50+К54,6	Ж/Б- 11	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
27	ТП 11-3123 Ф. №2 «Воловечи»	0,188	4А-35	Дерево- 7	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
28	ТП 11-3123 Ф. №3 «3-х этажные дома»	0,415	СИП 4х70.	Ж/Б- 11	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
29	ТП 11-3124Ф. №12 «Чистая вода (водоем)»	0,07	СИП 4х50	Ж/Б- 4	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
30	ТП 11-3125 Ф. №5 «ул. Водурова»	0,733	СИП4х50; СИП4-4х16.	Ж/Б- 13	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
31	ТП 11-3125 Ф. №7 «20-ти кв. дом»	1,256	СИП4х50; А-35.	Ж/Б- 32	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
32	ТП 11-3125 Ф. №6 «Пер. Молодежный»	0,144	СИП4-4х50	Дерево- 3	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
33	ТП 11-3126 Ф. №3 «ул. Мира»	0,788	СИП4х50 СИП4х16	Ж/Б- 13	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
34	ТП 11-3127 Ф. №1 «Шурово»	1,063	4А-35 СИП 4х16	Дерево- 36	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
35	ТП 11-3127 Ф. №2 «ул. Попова»	0,297	5А-35	Дерево- 12	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
36	ТП 11-3127Ф. №4 «Важенино»	0,332	4А-35	Дерево- 12	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
37	ТП 11-3128 Ф. №1 «ул.Обоянин; Подельно»	1,635	СИП-4; 4х35; СИП-4 4х16.	Ж/Б- 29	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
38	ТП 11-3128 Ф. №2 «ул. Попова»	0,615	5А-35; СИП4-4х50; СИП4-4х16.	Дерево- 23	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
39	ТП 11-3129 Ф. №1 "ул. Отряпане, Ростовское"	0,966	4АС-35	Дерево- 28	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
40	ТП 11-3130 Ф. №1 «ул. Водурова»	0,844	СИП-4; 4х50; СИП-4; 4х16.	Ж/Б- 15	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
41	ТП 11-3130 Ф. №2 «ул. Заплавная»	0,783	СИП-4; 4х50 СИП-2; 4х16; А35.	Ж/Б- 15	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
42	ТП 11-3131 Ф. №1 «Школа, детский сад»	1,314	СИП-4 2х16; А35.	Дерево- 38	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
43	ТП 11-3131 Ф. №2 «ул. Попова»	1	А35	Дерево- 28	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
44	ТП 11-3143 Ф. №1 «ул. Южная»	0,579	СИП-2 3х70+К95; СИП-2 3х50+К70.	Дерево- 18	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
45	ТП 11-3145 Ф. №2 «ул. Вруччанова»	0,278	СИП-2 3х70+К95; СИП-2 3х50+К70.	Дерево- 10	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
46	ТП 11-3145 Ф. №3 «ул. Южная, ул. Вруччанова»	0,805	СИП-2 3х70+К95; СИП-2 3х50+К70.	Дерево- 24	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
47	ТП 11-3145 Ф. №4 «ул. Мира»	0,451	СИП-2 3х70+К95; СИП-2 3х50+К70.	Дерево- 4	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
г. Москва																													
1	ОГ ДЭС Ф. №1 «ул. Зелёная»	1,881	5АС-35.	Ж/Б- 69	2015	н/д	ТО															ТР						ТО	
2	Ф. От ДЭС №2 «ул. Песково»	1,634	5АС-35.	Дерево- 46	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
3	ОГ ДЭС Ф. №3 «Рыб. участок»	0,465	5АС-35.	Ж/Б- 14	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
4	ОГ ДЭС Ф. №4 «Выдвинная»	0,567	5АС-35.	Дерево- 19	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
5	ТП №11-3135 Ф. №2 «ул. Зелёная, клуб»	1,183	5АС-35.	Дерево- 42	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
6	ТП №11-3135 Ф. №3 «Администрация»	0,359	5АС-35.	Ж/Б- 14	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
7	ТП №11-3137 Ф. №1 «ул. Пендральная; Рыболов»	1,24	5АС-35.	Дерево- 41	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
8	ТП №11-3137 Ф. №2 «ул. Воровая»	1,262	4АС-35.	Ж/Б- 40	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
9	ТП №11-3137 Ф. №3 «ул. Восточная»	2,087	4АС-35.	Дерево- 69	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
10	ТП №11-3134 Ф. №1 «ул. Леоцкий; ул. Л. Рыбина»	2,212	4АС-35; СИП-4; 4Х50.	Ж/Б- 61	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
11	ТП №11-3134 Ф. №2 «ул. Обручанин»	0,758	4АС-35; СИП-4; 4Х50.	Ж/Б- 25	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
12	ТП №11-3136 Ф. №1 «пер. Тельманов; Тельманов»	0,416	4АС-35.	Ж/Б- 17	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
13	ТП №11-3136 Ф. №2. Близко от ТП 11-1135	0,01	4АС-35.	Ж/Б- 1	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
14	ТП №11-3136 Ф. №3 «Школа»	0,051	4АС-35.	Ж/Б- 2	2015	н/д	ТО																ТР						ТО
15	ТП №11-3136 Ф. №8 «ЖКЖ: Котельняк, Болыница»	2,342	5АС-35.	Дерево- 76	2015	н/д	ТО																ТР						ТО

1	с. Любимовж Ф.Полосин от ЛЭС	3.023	СИПД-3870-2х35	Дерево- 06	2018	м/л	ТО	ТР	ТО
	Всего:	70,838		2190					

	Всего за год		Месяцы											
	км	шт.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	68,742	75	0	0	0	0	0	33,395	21,486	13,861	0	0	0	0
ТО	137,484	150	36,929	31,813	0	0	0	0	0	0	0	0	37,692	31,05
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил: \_\_\_\_\_ Д.В. Васильев  
Исполнитель ПТО АО "Юрзачерто"

Согласовано: \_\_\_\_\_ И.В. Подникова  
Начальник ПТО АО "Юрзачерто"

Начальник РЭС АО "Юрзачерто" \_\_\_\_\_ Д.В. Касшин



**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора - главный инженер

ООО "Югразэнерго"

Инженер  О.В. Минин

" " " 2019г.

**График планово-предупредительного ремонта ВВ  
в Березовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения**

№ п/п	Наименование объекта	Мощность трансформаторов	Суммарная мощность, кВтА	Год ввода в эксплуатацию	Месяцы												
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
<b>п.Сарытауль.</b>																	
1	Вольтодобавочный бустер "Енисей" №1	1x45	45	2018		ТО			ТР								ТО
2	Вольтодобавочный бустер "Енисей" №2	1x45	45	2018		ТО			ТР								ТО
<b>д.Сосьва</b>																	
1	Вольтодобавочный бустер "Енисей" №1	1x45	45	2018		ТО											ТО
2	Вольтодобавочный бустер "Енисей" №2	1x45	45	2018		ТО											ТО
<b>д.Ансева</b>																	
1	Вольтодобавочный бустер "Енисей" №1	1x45	45	2018	ТО												ТО
2	Вольтодобавочный бустер "Енисей" №2	1x45	45	2018	ТО												ТО

Всего за год:																										
ТО	шт.	12	январь	2	февраль	4	март	0	апрель	2	май	0	июнь	0	июль	2	август	2	сентябрь	0	октябрь	0	ноябрь	2	декабрь	4
ТР	шт.	6	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КР	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил:

Инженер ПТО АО "Югразэнерго"  Д.В. Васильев

Согласовано:

Начальник ПТО АО "Югразэнерго"  И.В. Полянцеv

Начальник РЭС АО "Югразэнерго"  Д.В. Клепинин

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора - главный инженер АО "Юрэнерго"

О.В. Минин

2019

**График планово-предупредительного ремонта воздушных линий в Березовском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-6-10кВ**

№ п/п	Наименование фидера	Марка, сечение	Протяженность ст., км	Материал, кол-во опло.	Год ввода в экпл.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
<b>с. Саранинзель</b>																		
1	ВЛ-10 кВ яч. №11 "Поселок"	АС-50	4,029	Ж/б- 67 Дерево- 37	2015		ТО					ТР					ТО	
2	ВЛ-10 кВ яч. №14 "ПУЭ"	ЗАС-50	1,448	Ж/б- 37 Дерево- 21	2015		ТО					ТР					ТО	
3	ВЛ-10 кВ яч. №16 СПП "Церуры"	СИПЗ-1х70 ЗАС-50	7,082	Ж/б- 51 Дерево- 99	2015	ТО						ТР					ТО	
4	ВЛ-10 кВ яч. №9 "Котельная"	ЗАС-50	0,413	Ж/б- 13 Дерево- 2	2015		ТО					ТР					ТО	
<b>с. Сосыля</b>																		
1	ВЛ-10 кВ. от ПП 11-3133 ф. «Поселок»	З АС-50	2,915	Ж/б- 82	2003	ТО							ТР				ТО	
<b>д. Никсимволь</b>																		
1	ВЛ-10 кВ. от ПП 11-3142 ф. «Поселок»	З АС-35	1,435	Дерево- 48	2005		ТО									ТР		ТО
			<b>Всего:</b>	<b>17,322</b>	<b>457</b>													ТО

Всего за год		Протяжени											
ТО	ТР	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
5	34,644	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
км	км	9,997	7,325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,357
ТР	км	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	0	0
км	км	0	0	0	0	0	3,296	11,111	2,915	0	0	0	0

**Составил:**  
Инженер ПТО АО "Юрэнерго" Д.В. Васильев

**Согласовано:**  
Начальник ПТО АО "Юрэнерго" И.В. Полянцева

Начальник ЭЭС АО "Юрэнерго" Д.В. Кешини

**Утверждено:**

Заместитель генерального директора - главный инженер АО "Юграэнерго"

 О.В. Минин

2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта воздушных линий  
в Белоярском районе на 2020 год  
Зона децентрализованного электроснабжения ВЛ-0,4 кВ**

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Материал опор, кол-во,	Протяженность, км.	Год ввода в экпл.	Последний К.Р.	Месяцы																			
							январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
д. Ванзаят																										
1	Ф№1 "Центральная"	СИПД-4х120+1х25, СИПД4х70, СИПД-4х50	Ж/б- 43	1,677	1985	2008																				
2	Ф№2 "Береговая"	СИПД-4х120+1х25, СИПД4х70, СИПД-4х50+1х16 А25.	Ж/б- 42	2,249	1985	2008																				
1	д. Нумто	СИПД-3х35+1х54,6+1х16, СИПД-4х16.	Ж/б- 50	1,494	1985	2009																				
1	д. Туяны	СИПД-4х50, А35.	Ж/б- 49	1,535	2004	н/д																				
1	д. Папторы	СИП 2А 3х35+1х50+1х16	Дерево- 55	1,812	1996	2009																				
Всего:			239	8,767																						

		Всего за год											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	км	0	0	0	0	0	0	7,09	0	0	0	0	0
	шт.	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0
ТО	км	0	7,09	0	0	0	0	14,18	0	0	0	0	0
	шт.	0	4	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0
КР	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Составил:**  
Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

**Согласованно:**  
Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полиanskiy

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клишнин





УТВЕРЖДАЮ:  
 Заместитель генерального директора - главный инженер АО "Юграэнерго"  
 08.11.2019г. 2019г.

График планово-предупредительного ремонта ВБ  
 в Белоярском районе на 2020 год  
 Зона децентрализованного электроснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Мощность трансформаторов	Суммарная мощность, кВА	Год ввода в эксплуатацию	Последний К.Р.	Месяцы													
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	Вольтодобавочный бустер "Ensto" №1	1x45	45	2016	ТО														ТО
2	Вольтодобавочный бустер "Ensto" №2	1x45	45	2016	ТО														ТО
3	Вольтодобавочный бустер "Ensto" №3	1x45	45	2016	ТО														ТО

	Всего за год:											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТО	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТР	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0


Составил: \_\_\_\_\_ Д.В. Васильев  
 Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  
 Согласовано: \_\_\_\_\_ И.В. Полянцева  
 Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  
 Начальник РЭС АО "Юграэнерго" \_\_\_\_\_ Д.В. Клещин


Утверждаю:  
 Заместитель генерального директора -  
 главный инженер АО "Юграэнерго"  
 " " " 2019 г.

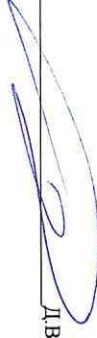
**График планово-предупредительного ремонта ТП  
 в Октябрьском районе на 2020г.  
 Зона децентрализованного электроснабжения**

№№ пп	ТП	Мощность тр-ров.	Суммарная мощность кВа.	Год ввода в экпл.	Посл К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>п. Горноуральск</b>																	
1	ТП-10/0,4кВ № 220	1x250	250	1991	н/д	ТО				ТР						ТО	
2	ТП-10/0,4кВ № 221	1x160	160	1997	н/д	ТО	ТО				ТР						ТО
3	ТП-10/0,4кВ № 222	1x100	100	2005	н/д	ТО						ТР				ТО	
Всего мощность ТР: 510																	

	Всего за год											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0
ТО	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Составил:**  
 Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

**Согласовано:**  
 Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полищев

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешинин



Утверждено:

Заместитель генерального директора -

главный инженер АО "Юграэнерго"

"  О.В. Минин

2019 г.

График планово-предупредительного ремонта воздушных линий

в Октябрьском районе на 2020г.

Зона децентрализованного электроснабжения ВЛ-10кВ

№ п/п	ВЛ	Протяженность, м.	Марка, сечение, материал опор	Материал, кол-во опор.	Год ввода в экспл.	Пост. К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	ВЛ - 10 кВ. Внутрисекционная	1,133	СИП-1х50	Ж/б- 27	2009	2015	ТО												ТО
Всего:							1,133	Всего: 27										ТО	1,133

	Всего за год												ТО						
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь							
ТР	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	шт.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
ТО	км	1,133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,133
	шт.	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
КР	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил: Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

Согласовано: Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полянев

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешнин

Генерально:  
 заместитель генерального директора -  
 главный инженер АО "Юрдинерго"  
 И.В. Минин  
 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта воздушных линий  
 в Октябрьском районе на 2020г.  
 Зона децентрализованного электроснабжения ВЛ-0,4кВ**

№ п/п	ВЛ	Протяженность км.	Марка, сечение, материал опор	Материал, кол-во опор.	Год ввода в экспл.	Пост. К.Р.	Месяц													
							январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
<b>п. Б. Атаман</b>																				
1	Ор ДЭС ф. №1	1,491	АС-50.	Ж/Б- 31	2002	н/д	ТО						ТР	ТР						ТО
2	Ор ДЭС ф. №2	2,747	АС-50.	Ж/Б- 55 Дерево- 14	2002	н/д		ТО												ТО
3	Ор ДЭС ф. №3	0,644	СИПН-4х50.	Ж/Б- 17 Дерево- 1	2002	н/д	ТО						ТР							ТО
4	Ор ДЭС ф. №4	0,482	АС-50. СИПН-4х50.	Ж/Б- 2 Металл- 9	2002	н/д		ТО												ТО
5	Ор ДЭС ф. №5 "Центршина"	0,672	СИПН-4х95.	Ж/Б- 6	2015	н/д	ТО						ТР							ТО
<b>п. Гурьевское</b>																				
1	Ор ДЭС ф. "Песчаное 1"	0,62	СИПН-4х120.			н/д		ТО					ТР							ТО
2	Ор ДЭС ф. "Песчаное 2"	0,633	СИПН-4х70.	Ж/Б- 20		н/д	2015		ТО					ТР						ТО
3	Ор ДЭС ф. "Пом. центр"	0,302	СИПН-4х70.	Ж/Б- 4 Дерево- 2		н/д	2015		ТО					ТР						ТО
4	Ор ПП №222 Фур.Лесина 1	0,325	СИПН-4х70.	Ж/Б- 8		н/д	2015			ТО					ТР					ТО
5	Ор ПП №222 Фур.Лесина 2	0,273	СИПН-4х70.	Ж/Б- 8		н/д	2015			ТО				ТР						ТО
6	Ор ПП №221 Ф. №1	0,258	СИПН-4х50.	Ж/Б- 7		н/д	2015			ТО				ТР						ТО
7	Ор ПП №221 Ф. №2	1,548	СИПН-4х50.	Ж/Б- 33		н/д	2015		ТО						ТР					ТО
8	Ор ПП №221 Ф. №3	0,147	СИПН-4х50.	Ж/Б- 4		н/д	2015			ТО					ТР					ТО
9	Ор ПП №221 Ф. "Зад.Решив"	0,234	СИПН-4х50.	Ж/Б- 6		н/д	2015			ТО					ТР					ТО
		<b>Всего:</b>	<b>10,939</b>										<b>Всего: 227</b>							

	Всего за год											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	шт.	14	0	0	0	4	5	1	0	0	0	0
	км	10,091	0	0	0	1,45	3,295	0,325	0	0	0	0
ТО	шт.	20,798	4,614	1,125	0	0	0	0	1,806	1,069	4,389	3,135
	км	28	6	3	0	0	0	0	2	3	5	4
КР	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил: \_\_\_\_\_ Д.В. Васильев  
 Инженер ПТО АО "Юрдинерго"  
 Составил: \_\_\_\_\_ И.В. Полянишев  
 Начальник ПТО АО "Юрдинерго"  
 Начальник РЭС АО "Юрдинерго" \_\_\_\_\_ Д.В. Крешнин

Утверждено:

Заместитель, генерального директора -

главный инженер АО "Юграэнерго"

О.В. Минин

" " 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта кабельных линий  
в Октябрьском районе на 2020г.  
Зона децентрализованного электроснабжения КЛ-0,4кВ**

№ пп	КЛ	Тип кабеля, сечение	длина, км	Год ввода в экспл.	Посл. К.Р.	Месяцы											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
<b>г. Б. Аглым</b>																	
1	ф. "Когельная"	2АВББШВ 4х185	0,3	2002					ТО					ТР	ТО		
2	ф. "Школа"	2АВББШВ 4х150	0,3	2002			ТО						ТР		ТО		
3	ф. "Насосная"	2АВББШВ 4х120	0,3	2002					ТО				ТР		ТО		
<b>Всего:</b>						<b>0,9</b>											

ТР	Всего за год														
	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.			
ТО	1,8	6	0,3	1	0,6	2	0	0	0	0	0	0	0,3	1	2
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Составил:

Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

Согласовано:

Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полянцеv

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клепшин



**Утверждено:**

Заместитель генерального директора -  
главный инженер АО "Юграэнерго"  
  
О.В. Минин  
" 14 12 2019 г.

**График планово-предупредительного ремонта воздушных линий  
в Сургутском районе на 2020 г.  
Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-0,4 кВ**

№ пп	Наименование объекта	Тип проводника, сечение	длина, км	Год ввода в эксплуатаци ю	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	ТО

	Всего за год												ТО					
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь						
ТР	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
ТО	км	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	шт.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
КР	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Составил:**

Инженер ПТО АО "Юграэнерго"  Д.В. Васильев

**Согласовано:**

Начальник ПТО АО "Юграэнерго"  И.В. Полищев

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клепшин

Согласовано:  
Начальник НПО  
АО «Юграэнерго»  
  
И.В. Полянцеv  
«15» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждено:  
Заместитель/Генерального директора  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
  
О.В. Минин  
«15» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Ванзеват Белоярский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-75	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
2	РГС-75	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
3	РГС-75	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
4	РГС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
5	РГС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
6	РГС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
7	РГС-18	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролюк

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Югразэнергто»  
  
И.В. Полянцев  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора  
Главный инженер АО «Югразэнергто»  
  
О.В. Минин  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Югразэнергто»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Тугвины Беловрский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Югразэнергто»

Инженер службы ТСМ



А.В. Ролжук



Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Югразэнерго»   
И.В. Подьянцев  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Югразэнерго»   
О.В. Минин  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Югразэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Папгоры Беловырский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Югразэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролжук

Согласовано:  
Начальник-НПО  
АО «Югразэнергто» \_\_\_\_\_  
И.В. Полянцева  
«17» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Югразэнергто»  
\_\_\_\_\_ О.В. Минин  
«17» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Югразэнергто»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Нумто Беловский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	ТО	-	-	-	-	-	-	-	ТР	-	-
2	РГС-25	-	ТО	-	-	-	-	-	-	-	ТР	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Югразэнергто»

Инженер службы ГСМ

А.В. Ролюк

Согласовано:  
Начальник ЦТО  
АО «Юграэнерго»  
  
И.В. Полищев  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждено:  
Заместитель генерального директора  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
  
О.В. Минин  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

АО «Юграэнерго»  
График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.  
ДЭС п. Саранпауль Березовский район

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-50 (ДЭС)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-50 (ДЭС)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-65 (ДЭС)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РГС-65 (ДЭС)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РВС-700	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
6	РВС-400	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
7	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
8	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
9	РГС-38	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
10	РГС-38	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
11	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
12	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
13	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
14	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
15	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
16	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
17	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
18	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-




19	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
20	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
21	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
22	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
23	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
24	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
25	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
26	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
27	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
28	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
29	РГС-100 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-
30	РГС-50 (причал)	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Югразэнергто»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролнок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
  
И.В. Полянский  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
  
О.В. Минин  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Сосьва Березовский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
6	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
7	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
8	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
9	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник-НПО  
АО «Юграэнерго»   
И.В. Полищев  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»   
О.В. Минин  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Никсимволье Березовский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролок



Согласовано:  
Начальник ПГО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Полянцева  
«12» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждено:  
Заместитель генерального директора  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
О.В. Минин  
«12» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Сартынья Березовский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»   
И.В. Полянцева  
«18» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»   
О.В. Минин  
«18» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Ломбовож Березовский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РС-17	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
2	РС-25	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
3	РС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
4	РС-25	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
5	РС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
6	РС-25	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролков

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
  
И.В. Полищев  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
  
О.В. Минин  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Кимкьявсуй Березовский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	-	ТО	-	-
2	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	-	ТО	-	-
3	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	-	ТО	-	-
4	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	-	ТО	-	-
5	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролок



Согласовано:  
Начальник-ПТО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Полянцева  
«15» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
О.В. Минин  
«12» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Анева Березовский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
2	РГС-25	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
3	РГС-50	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
4	РГС-17	-	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ТСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Полянцев  
«14» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
«19» \_\_\_\_\_ 2019г.  
О.В. Минин

АО «Юграэнерго»  
График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.  
ДЭС п. Корлики Нижневартовского района

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-58	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник-ПТО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Полянцев  
« 11 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
О.В. Минин  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Сосновый Бор Нижневартовского района**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-25	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»   
И.В. Полищев  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель Генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»   
О.В. Минин  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Кирпичный Ханты-Мансийский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-75	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-60	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-60	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РГС-60	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РГС-60	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
6	РГС-60	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
7	РГС-30	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
8	РГС-30	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
9	РГС-18	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»


Инженер службы ГСМ



А.В. Ролок



Согласовано:  
 Начальник ПТО  
 АО «Юграэнерго»   
 И.В. Поляинцев  
 « 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждено:  
 Заместитель генерального директора-  
 Главный инженер АО «Юграэнерго»   
 О.В. Минин  
 « 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Елизарово Ханты-Мансийский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-75	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РГС-60	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
6	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
7	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
8	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
9	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
10	РГС-50	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
11	РГС-25	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
12	РГС-42	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Роллок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Югразнерго»   
И.В. Полянский  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Югразнерго»  
  
О.В. Минин  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Югразнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Келловый Ханты-Мансийский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РВС-400	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РВС-400	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РВС-150	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РВС-150	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РВС-150	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
6	РГС-75	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
7	РГС-75	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
8	РГС-75	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
9	РГС-75	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
10	РГС-70	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
11	РГС-20	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Югразнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»   
И.В. Полянцев  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

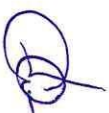
Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
 О.В. Минин  
« 12 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Урмантый Ханты-Мансийский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
3	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
4	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
5	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
6	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
7	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
8	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
9	РГС-100	-	-	ТО	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ



А.В. Роллок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Подяпцев  
«12» \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
О.В. Минин  
«12» \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Согом Ханты-Мансийский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-80	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-
2	РГС-80	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-
3	РГС-75	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-
4	РГС-75	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-
5	РГС-60	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-
6	РГС-50	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-
7	РГС-50	-	ТО	-	-	-	-	ТО	ТР	-	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ГСМ

А.В. Ролюк



Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Полянцева  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
О.В. Минин  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Юграэнерго»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Таурова Сургутский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС - 25	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-
2	РВС - 12	-	ТО	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ТСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
И.В. Полянев  
2019г.

Утверждено:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
О.В. Минин  
2019г.

АО «Юграэнерго»  
График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.  
ДЭС п. Шугур Кондинский район

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-50	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
2	РГС-50	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
3	РГС-75	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
4	РГС-50	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
5	РГС-48	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
6	РГС-48	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
7	РГС-50	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
8	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
9	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
10	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
11	РГС-20	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
12	РГС-20	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
13	РГС-20	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
14	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
15	РГС-20	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
16	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР
17	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	-	ТО	-	-	-	ТР

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ТСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Югразэнергто» \_\_\_\_\_  
И.В. Подяшцев  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора-  
Главный инженер АО «Югразэнергто»  
\_\_\_\_\_ О.В. Минин  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2019г.

**АО «Югразэнергто»**  
**График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.**  
**ДЭС п. Никулкина Кондинский район**

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-25	-	-	ТО	-	-	-	ТО	-	-	-	-	ТР

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Югразэнергто»

Инженер службы ГСМ

А.В. Ролок

Согласовано:  
Начальник ПТО  
АО «Юграэнерго»  
  
И.В. Полищев  
« 11 » \_\_\_\_\_ 2019г.

Утверждаю:  
Заместитель генерального директора  
Главный инженер АО «Юграэнерго»  
  
А.В. Ролок  
« 11 » \_\_\_\_\_ 2019г.

АО «Юграэнерго»  
График проведения ТО и ТР Резервуаров на 2020г.  
ДЭС п. Б. Атым Октябрьский район

№ п/п	Резервуар	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	РГС-75	-	ТО	-	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
2	РГС-75	-	ТО	-	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
3	РГС-25	-	ТО	-	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
4	РГС-60	-	ТО	-	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-
5	РГС-25	-	ТО	-	-	-	ТР	-	-	-	ТО	-	-

Основание: Регламент по техническому обслуживанию и текущему ремонту резервуарного парка АО «Юграэнерго»

Инженер службы ТСМ



А.В. Ролок