

Утверждаю:
 Главный инженер
 АО "Юграэнерго"
 Е.В. Нагогин
 " 08 " 02 2023г.

График осмотра заземляющих устройств
 в Ханты-Мансийском районе на 2023год
 Зона децентрализованного электроснабжения КТП.

№	Наименование объекта	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п.Кирипичный													
1	КТП №1 (18-5045) откл.					ВО						ВО	
2	КТП №2 (18-5046)					ВО						ВО	
3	КТП №3 (18-5047)					ВО						ВО	
4	КТП №4 (18-5048)					ВО						ВО	
5	КТП №5 (18-049)					ВО						ВО	
6	КТП №6 (18-5050)					ВО						ВО	
7	КТП №7 (18-5051) откл.					ВО						ВО	
8	КТП №8 (18-5052)					ВО						ВО	
9	КТП №9 (18-5053) откл.					ВО						ВО	
10	ТП №10 (18-5054)					ВО						ВО	
11	ТП-11 (ТБО)					ВО						ВО	
п.Елизарово													
1	КТП №1 (18-5026)				ВО						ВО		
2	КТП №2 (18-5021)				ВО						ВО		
3	КТП №3 (18-5022)				ВО						ВО		
4	КТП №4 (18-5023)				ВО						ВО		
5	КТП №5 (18-5024)				ВО						ВО		
6	КТП №6 (18-5025)				ВО						ВО		
п.Кедровый													
1	КТП №1 (18-5027)				ВО							ВО	
2	КТП №2 (18-5028)				ВО							ВО	
3	КТП №3 (18-5029)				ВО							ВО	
4	КТП №4 (18-5030)				ВО							ВО	
5	КТП №5 (18-5031)				ВО							ВО	
6	КТП №6 (18-5032)				ВО							ВО	
7	КТП №7 (18-5033)				ВО							ВО	
8	КТП №8 (18-5034) откл.				ВО							ВО	
9	КТП №9 (18-5035)				ВО							ВО	
п.Расходненский													
1	КТП №1 (18-5036)				ВО						ВО		

Утверждено:
 Главный инженер
 АО "Юграэнерго"
 "07" 02 2023г. Е.В. Напогин

График осмотра заземляющих устройств
 в Ханты-Мансийском районе на 2023 год
 Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-0,4 кВ

№ пп	Наименование объекта	Материал опор, кол-во.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п.Елизарово														
1	ВЛ-0,4 кВ Ф. №1 от ТП-2(18-5021)	Ж/б - 31				ВО						ВО		
2	ВЛ-0,4 кВФ. №3 от ТП-2(18-5021)	Ж/б - 18				ВО						ВО		
3	ВЛ-0,4 кВ Ф. №5 от ТП-2(18-5021)	Ж/б - 20				ВО						ВО		
4	ВЛ-0,4 кВФ. №1 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 23				ВО						ВО		
5	ВЛ-0,4 кВФ. №2 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 18				ВО						ВО		
6	ВЛ-0,4 кВ Ф. №3 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 36				ВО						ВО		
7	ВЛ-0,4 кВ Ф. №4 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 5				ВО						ВО		
8	ВЛ-0,4 кВФ. №1 от ТП-4(18-5023)	Ж/б - 30				ВО						ВО		
9	ВЛ-0,4 кВ Ф. Вод. башня от ТП-5(18-5024)	Ж/б - 0				ВО						ВО		
10	ВЛ-0,4 кВ Ф. Коровник от ТП1(18-5026)	Ж/б - 3				ВО						ВО		
		Дерево- 15				ВО						ВО		
11	ВЛ-0,4 кВ Ф. Котельная от ТП-5(18-5024)	Ж/б - 2				ВО						ВО		
12	ВЛ-0,4 кВ Ф. Скажена от ТП-5(18-5024)	Ж/б - 0				ВО						ВО		
13	ВЛ-0,4 кВ Ф. 4 от ТП1(18-5026)	Ж/б - 10				ВО						ВО		
п.Кедровый														
1	ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ТП№2 (18-5028)	Метал - 1				ВО						ВО		
2	ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от ТП№2 (18-5028)	Метал - 2				ВО						ВО		
3	ВЛ-0,4 кВ Ф. 3 от ТП№2 (18-5028)	Метал - 2				ВО						ВО		
4	ВЛ-0,4 кВ Ф. 10 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 30				ВО						ВО		
5	ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 10				ВО						ВО		
		Дерево- 1												
6	ВЛ-0,4 кВ Ф. 4 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 26				ВО						ВО		
7	ВЛ-0,4 кВ Ф. 8 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 18				ВО						ВО		
8	ВЛ-0,4 кВ Ф. 6 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 48				ВО						ВО		
9	ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 30				ВО						ВО		
10	ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 11				ВО						ВО		
11	ВЛ-0,4 кВ Ф. 3 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 18				ВО						ВО		
12	ВЛ-0,4 кВ Ф. 4 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 8												
13	ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ТП№5 (18-5031)	Метал - 26				ВО						ВО		
		Метал - 20												
14	ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от ТП№5 (18-5031)	Дерево к 9										ВО		
		Дерево- 1												
15	ВЛ-0,4 кВ Ф. 4 от ТП№5 (18-5031)	Метал - 14				ВО						ВО		
		Ж/б - 1				ВО						ВО		
16	ВЛ-0,4 кВ Ф. 5 от ТП№5 (18-5031)	Метал - 2										ВО		
17	ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ТП№6 (18-5032)	Метал - 1				ВО						ВО		
18	ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от ТП№6 (18-5032)	Метал - 17				ВО						ВО		
19	ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ТП№7 (18-5033)	Метал - 18				ВО						ВО		

20	BJL-0.4 κB φ.2 or T1INε7 (18-5033)	Meran - 13	BO	BO
21	BJL-0.4 κB φ.3 or T1INε7 (18-5033)	Meran - 7	BO	BO
22	BJL-0.4 κB φ.4 or T1INε7 (18-5033)	Meran - 10	BO	BO
23	BJL-0.4 κB φ.1 or T1INε9 (18-5035)	Meran - 2	BO	BO
24	BJL-0.4 κB φ.2 or T1INε9 (18-5035)	Meran - 5	BO	BO

п.Кирпичный

[illegible]

п. Красноленинский

[illegible]

П. Урманный

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
1	BJI-0,4kpa φ.1 or TII-2(18-5037)	Ж6/6 - 19	BO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

Итого											
1	ВЛ-0,4 ф.1 от ТП-2	Ж/б - 18								ВО	
2	ВЛ-0,4 ф.2 то ТП-2	Ж/б - 23								ВО	
3	ВЛ-0,4 ф.1 то ТП-3	Дерево- 6								ВО	
		Ж/б - 17								ВО	
4	ВЛ-0,4 ф.2 от ТП-3	Ж/б - 30								ВО	
		Дерево- 7									
5	ВЛ-0,4 ф.4 от ТП-3	Ж/б - 17								ВО	
		Дерево- 3									
6	ВЛ-0,4 ф.5 от ТП-3	Ж/б - 8								ВО	
Всего:		1271								ВО	

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

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

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешинин

Утверждаю:

Главный инженер
АО "Юргазэнерго"

Е.В. Нагогин
" 07 " 02 2023г.

График осмотра заземляющих устройств
в Ханты-Мансийском районе на 2023год
Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-6 (10) кВ

№ пп	Наименование объекта	Материал опор, кол-во.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п.Елизарово														
1	ВЛ-10 кВ от ТП№1,6.	Ж/б- 47 Дерева- 1					ВО					ВО		
п.Ксеровый														
1	ВЛ-10 кВ Ф№2 от ТП-18-5028	Металл- 34					ВО					ВО		
2	ВЛ-10 кВ Ф№1 от ТП-18-5027	Металл- 44 Ж/б- 4					ВО					ВО		
п.Кириичинский														
1	ВЛ-10 кВ от ТП-18-5054 (1000кВА)	Ж/б- 134					ВО					ВО		
п.Красноленинский, п.Урманский														
1	ВЛ-10 кВ от ТП№4 18-5039	Ж/б- 44					ВО					ВО		
п.Урманский														
2	ВЛ-10 кВ от ТП№1 18-5036	Ж/б- 32					ВО					ВО		
д.Сотом														
1	ВЛ-10кВ от ТП№1 до ТП№2	Ж/б- 8					ВО					ВО		
2	ВЛ-10кВ от ТП№1 до ТП№3	Ж/б- 9					ВО					ВО		
Всего:		357												

ОСТАВИЛ:

Инженер ПТО АО "Юргазэнерго" Д.В. Васильев

Согласованно:

Начальник ПТО АО "Юргазэнерго" И.В. Полянцев
Начальник РЭС АО "Юргазэнерго" Д.В. Клепшин

Утверждено:

Главный инженер
АО "Юграэнерго"

Е.В. Нагогин

" 02 " 02 2023г.

График планово-предупредительного ремонта воздушных линий
в Ханты-Мансийском районе на 2023год
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
п.Единорово																		
1	ВЛ-10 кВ от ТП№1, ТП№6.	АС-70	Ж/б- 47 Металл- 1	2,191 0,014	2016	н/д		ТО					ТР				ТО	
п.Кедровый																		
1	ВЛ-10кВ Ф№1 от ТП 18-5027 1х95	АС-70, СИП-3 1х95	Металл- 40 Ж/б- 4	1,574 0,282	2016	н/д	ТО					ТР					ТО	
2	ВЛ-10кВ Ф№2 от ТП 18-5028 1х95	АС-70, СИП-3 1х95	Металл- 49	1,738	2016	н/д	ТО					ТР					ТО	
п.Кириничный																		
1	ВЛ-10 кВ от ТП-18-5054	АС-70 СИП3-1х50	Ж/б- 158	7,565	2016	н/д	ТО					ТР					ТО	
п.Краснодонецкий																		
1	ВЛ-10кВ от ТП-4 0,4/10кВ (18-5039)	АС-70	Ж/б- 44	1,838	2016	н/д		ТО				ТР					ТО	
п.Урманский																		
1	ВЛ-10кВ от ТП-1 0,4/10кВ (18-5036)	АС-70	Ж/б- 32	1,625	2016	н/д												
д.Сотом																		
1	ВЛ-10кВ от ТП№1 до ТП№2	СИП3-1х50	Ж/б- 18	0,311	2016	н/д	ТО					ТР					ТО	
2	ВЛ-10кВ от ТП№1 до ТП№3	СИП3-1х50	Ж/б- 8	0,261	2016	н/д		ТО					ТР					ТО
Всего:				357	15,543													

		Всего за год																							
ТР	ТО	январь		февраль		март		апрель		май		июнь		июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь	
		км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.	км	шт.
		13,904	7	0	0	0	0	0	0	0	0	11,452	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		27,808	14	9,614	4,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,643	0,261		
ТО	шт.	4	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1		
	км	0	0	0	0	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	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		
	км	0	0	0	0	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	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:

Главный инженер
АО "Юграэнерго"

Е.В.Нарогин

" 07" 02 2023г.

График планово-предупредительного ремонта кабельных линий
в Ханты-Мансийском районе на 2023год
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ 6-10 кВ

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Протяженность т.п, км	Год ввода	Послединий 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 №9 до ОП №10.	ААиБ 3х120.	0,274	2016		ТО					ТР					ТО	
Всего:			0,274														

Всего за год		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТР	км	0,274	0,000	0,000	0,000	0,000	0,274	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	шт.	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
ТО	км	0,548	0,274	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,274	0,000
	шт.	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
КР	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	шт.	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. Поляничев

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"

Д.В. Клепшин

Утверждаю:
Главный инженер
АО "Юргазэнерго"
" 02 " 2023 г. Е.В. Нагогин

График планово-предупредительного ремонта кабельных линий
в Ханты-Мансийском районе на 2023 год
Зона децентрализованного электроснабжения - КЛ 0,4 кВ

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Протяженность тп, км	Год ввода	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п. Каспаровый																	
1	КЛ 0,4кВ ф.5 (детсад) от ТП-1(18-5029)	АББШЦа70	130	2008		ТО					ТР					ТО	
2	КЛ 0,4кВ ф.7 (детсад резерв) от ТП-1(18-5029)	АББШЦа70	130	2008		ТО					ТР					ТО	
3	КЛ 0,4кВ ф.1 (Школа) от ТП-1(18-5029)	АББШЦа240	170	2008		ТО					ТР					ТО	
4	КЛ 0,4кВ ф.1.1 (детсад котельная) от ТП-1(18-5029)	АББШЦа185	130	2008		ТО					ТР					ТО	
5	КЛ 0,4кВ от ВРУ школы до резервной ДЭС	АББШЦа240	92	2008		ТО					ТР					ТО	
6	КЛ 0,4кВ от ВРУ детсад до резервной ДЭС	АББШЦа240	62	2008		ТО					ТР					ТО	
7	КЛ 0,4кВ ф.3 (Школа резерв) от ТП-1(18-5029)	АББШЦа240	170	2008		ТО					ТР					ТО	
8	КЛ 0,4кВ ф.11 от ТП-1(18-5029)	АББШЦа120	330	2008		ТО					ТР					ТО	
п. Солом																	
1	КЛ 0,4 Ф.1 от ДЭС	АБШЦа 4х150	0,095	2016		ТО					ТР					ТО	
2	КЛ 0,4 Ф.2 от ДЭС	АБШЦа 4х150	0,095	2016		ТО					ТР					ТО	
п. Елизаветово																	
1	КЛ 0,4 от ДЭС до ТП-1	ВВГ 4х185	0,25	2007		ТО					ТР					ТО	
2	КЛ 0,4 от ДЭС до ТП-6	АББШЦа 4х185	0,25	2007		ТО					ТР					ТО	
Всего:			1214,44														

		Всего за год											
ТР	км	1214,44	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
		шт.	0	0	0	0	0	8	3	0	0	0	0
ТО	км	2428,88	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
		шт.	22	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8
КР	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОСТАВИЛ:
Инженер ПТО АО "Юргазэнерго" Д.В. Васильев
Согласовано:
Начальник ПТО АО "Юргазэнерго" И.В. Поляков
Начальник РЭС АО "Юргазэнерго" Д.В. Крещинин

Утверждаю:
 Главный инженер
 АО "Юграэнерго"
 "07" 02 Е.В Нагогин
 2023г.

График осмотра заземляющих устройств
 в Ханты-Мансийском районе на 2023 год
 Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-0,4 кВ

№ пп	Наименование объекта	Материал опор, кол-во.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п.Елизарово														
1	ВЛ-0,4 кВ Ф №1 от ТП-2(18-5021)	Ж/б - 31				ВО						ВО		
2	ВЛ-0,4 кВФ №3 от ТП-2(18-5021)	Ж/б - 18				ВО						ВО		
3	ВЛ-0,4 кВ Ф №5 от ТП-2(18-5021)	Ж/б - 20				ВО						ВО		
4	ВЛ-0,4 кВФ №1 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 23				ВО						ВО		
5	ВЛ-0,4 кВФ №2 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 18				ВО						ВО		
6	ВЛ-0,4 кВ Ф №3 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 36				ВО						ВО		
7	ВЛ-0,4 кВ Ф №4 от ТП-3(18-5022)	Ж/б - 5				ВО						ВО		
8	ВЛ-0,4 кВФ №1 от ТП-4(18-5023)	Ж/б - 30				ВО						ВО		
9	ВЛ-0,4 кВ Ф Вод.башня от ТП-5(18-5024)	Ж/б - 0				ВО						ВО		
10	ВЛ-0,4 кВ Ф.Коровник от ТП1(18-5026)	Ж/б - 3				ВО						ВО		
		Дерево- 15				ВО						ВО		
11	ВЛ-0,4 кВ Ф Котельная от ТП-5(18-5024)	Ж/б - 2				ВО						ВО		
12	ВЛ-0,4 кВ Ф.Степана от ТП-5(18-5024)	Ж/б - 0				ВО						ВО		
13	ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП1(18-5026)	Ж/б - 10				ВО						ВО		
п.Кедровый														
1	ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от ТП№2 (18-5028)	Метал - 1				ВО						ВО		
2	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от ТП№2 (18-5028)	Метал - 2				ВО						ВО		
3	ВЛ-0,4 кВ Ф.3 от ТП№2 (18-5028)	Метал - 2				ВО						ВО		
4	ВЛ-0,4 кВ Ф.10 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 30				ВО						ВО		
5	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 10				ВО						ВО		
6	ВЛ-0,4 кВ Ф.4 от ТП№3 (18-5029)	Дерево- 1				ВО						ВО		
7	ВЛ-0,4 кВ Ф.8 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 26				ВО						ВО		
8	ВЛ-0,4 кВ Ф.6 от ТП№3 (18-5029)	Метал - 18				ВО						ВО		
9	ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 48				ВО						ВО		
10	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 30				ВО						ВО		
11	ВЛ-0,4 кВ Ф.3 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 11				ВО						ВО		
12	ВЛ-0,4 кВ Ф.4 от ТП№4 (18-5030)	Метал - 18				ВО						ВО		
13	ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от ТП№4 (18-5031)	Метал - 8				ВО						ВО		
		Метал - 26				ВО						ВО		
		Метал - 20				ВО						ВО		
14	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от ТП№5 (18-5031)	Дерево к 9				ВО						ВО		
		Дерево к 9				ВО						ВО		
15	ВЛ-0,4 кВ Ф.4 от ТП№5 (18-5031)	Метал - 14				ВО						ВО		
		Дерево- 1				ВО						ВО		
16	ВЛ-0,4 кВ Ф.5 от ТП№5 (18-5031)	Ж/б - 1				ВО						ВО		
17	ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от ТП№6 (18-5032)	Метал - 2				ВО						ВО		
18	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от ТП№6 (18-5032)	Метал - 1				ВО						ВО		
18	ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от ТП№6 (18-5032)	Метал - 17				ВО						ВО		

[illegible]

и Кирпичный

[illegible]

п. Красноленинский

[illegible]

п. Урманный

[illegible]

п.С.отом												
1	ВЛ-0,4 ф.2 от ТП-1	Ж/б - 9								ВО		
2	ВЛ-0,4 ф.3 от ТП-1	Ж/б - 2								ВО		
3	ВЛ-0,4 ф.5 от ТП-1	Ж/б - 15								ВО		
4	ВЛ-0,4 ф.3 то ТП-2	Дерево- 6								ВО		
5	ВЛ-0,4 ф.2 то ТП-2	Ж/б - 17								ВО		
6	ВЛ-0,4 ф.2 от ТП-3	Ж/б - 30								ВО		
7	ВЛ-0,4 ф.4 от ТП-3	Дерев- 7 Ж/б - 17								ВО		
8	ВЛ-0,4 ф.5 от ТП-3	Дерев- 3 Ж/б - 8								ВО		
Всего:		1279								ВО		

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

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

Начальник РЭС АО "Юграэнерго"  Д.В. Клешинин

Утверждаю:
Главный инженер
АО "Юграэнерго"
" 07 " 02 2023г.
Е.В.Нарогин

График планово-предупредительного ремонта ТП
в Ханты-Мансийском районе на 2023год
Зона децентрализованного электроснабжения.

№	Наименование объекта	Мощность тр-ров	Суммарная мощность, кВт	Год ввода в эскл.	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п.Кирпичный																	
1	КТП №1 (18-5045)	ТМ - 160	160	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
2	КТП №2 (18-5046)	ТМ - 160	160	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
3	КТП №3 (18-5047)	ТМ - 160+250	410	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
4	КТП №4 (18-5048)	ТМ - 160+250	410	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
5	КТП №5 (18-5049)	ТМ - 160	160	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
6	КТП №6 (18-5050)	ТМ - 160	160	2016	н/д		ТО					ТР			ТО		
7	КТП №7 (18-5051) откл.	ТМ - 400	400	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
8	КТП №8 (18-5052)	ТМ - 160	160	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
9	КТП №9 (18-5053) откл.	ТМ - 100	100	2016	н/д		ТО				ТР				ТО		
10	ТП №10 (18-5054)	ТМ - 1000	1000	2008	н/д		ТО				ТР				ТО		
11	ТП-11 (ТВО)	ТМГ - 160	63	2016	н/д		ТО					ТР			ТО		
п.Елизарово																	
1	КТП №1 (18-5026)	ТМ-1х630	630	1991	н/д	ТО					ТР				ТО		
2	КТП №2 (18-5021)	ТМ-1х250	250	1991	н/д	ТО					ТР				ТО		
3	КТП №3 (18-5022)	ТМГ-1х400	400	2014	н/д	ТО					ТР				ТО		
4	КТП №4 (18-5023)	ТМГ-1х250	250	1991	н/д	ТО					ТР				ТО		
5	КТП №5 (18-5024)	ТМГ-1х100	100	1991	н/д	ТО					ТР				ТО		
6	КТП №6 (18-5025)	ТМГ-1х1000	1000	2014	н/д	ТО					ТР				ТО		
п.Кедровый																	
1	КТП №1 (18-5027)	ТМГ-1х1000	1000	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
2	КТП №2 (18-5028)	ТМГ-1х630	630	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
3	КТП №3 (18-5029)	ТМГ-2х400	800	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
4	КТП №4 (18-5030)	ТМ-1х400	400	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
5	КТП №5 (18-5031)	ТМ-1х630	630	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
6	КТП №6 (18-5032)	ТМ-1х250	250	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
7	КТП №7 (18-5033)	ТМ-1х250	250	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
8	КТП №8 (18-5034) откл.	ТМ-1х250	250	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
9	КТП №9 (18-5035)	ТМ-1х100	100	2012	н/д		ТО				ТР				ТО		
п.Красноленинский																	
1	КТП №1 (18-5036)	ТМГ - 1х400	400	2013	н/д	ТО					ТР				ТО		
2	КТП №3 (18-5038)	ТМГ-1х250	250	2010	н/д	ТО					ТР				ТО		
3	КТП №4 (18-5039)	ТМГ-1х630	630	2010	н/д	ТО					ТР				ТО		
4	КТП №5 (18-5040)	ТМГ-1х250	250	2010	н/д	ТО					ТР				ТО		
5	КТП №7 (18-5042)	ТМГ-1х160	160	2010	н/д	ТО					ТР				ТО		

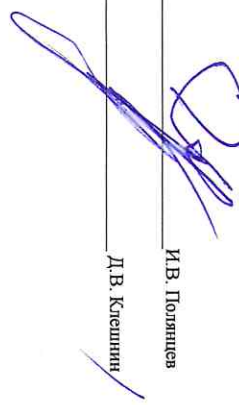
6	КТП №8 (18-5043)	ТМГ-1х250	250	2013	н/д	ТО				ТР					ТО	
п.Урманы																
1	КТП №2 (18-5037)	ТМГ-1х160	160	2010	н/д	ТО				ТР					ТО	
2	КТП №6 (18-5041)	ТМГ-1х400	400	2010	н/д	ТО				ТР					ТО	
д.Сотом																
1	ТП №1 (18-4035)	ТМГ-1х630	630	2016	н/д	ТО									ТО	
2	ТП №2 (18-4036)	ТМГ-1х400	400	2016	н/д	ТО									ТО	
3	ТП №3 (18-4037)	ТМГ-1х250	250	2016	н/д	ТО									ТО	
Всего:			13903													

Всего за год																
ТО	74	январь	14	февраль	23	март	0	апрель	0	май	0	июнь	0	июль	0	август
ТР	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	18	0	0	0
КР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Согласовано: _____ И.В. Поповцев
Начальник ПТО АО "Юграэнерго"

Начальник РЭС АО "Юграэнерго" _____ Д.В. Клепкин



Утверждено:
Главный инженер
АО "Юграэнергоб"
" 07 " 02 2023г.
Е.В. Нагорин

График осмотра заземляющих устройств
в Ханты-Мансийском районе на 2023 год
Зона децентрализованного электроснабжения ТП.

№	Наименование объекта	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п.Кирпичный													
1	КТП №1 (18-5045)					ВО						ВО	
2	КТП №2 (18-5046)					ВО						ВО	
3	КТП №3 (18-5047)					ВО						ВО	
4	КТП №4 (18-5048)					ВО						ВО	
5	КТП №5 (18-049)					ВО						ВО	
6	КТП №6 (18-5050)					ВО						ВО	
7	КТП №7 (18-5051) откл.					ВО						ВО	
8	КТП №8 (18-5052)					ВО						ВО	
9	КТП №9 (18-5053) откл.					ВО						ВО	
10	ТП №10 (18-5054)					ВО						ВО	
11	ТП-11 (ТБО)					ВО						ВО	
п.Елизарово													
1	КТП №1 (18-5026)				ВО						ВО		
2	КТП №2 (18-5021)				ВО						ВО		
3	КТП №3 (18-5022)				ВО						ВО		
4	КТП №4 (18-5023)				ВО						ВО		
5	КТП №5 (18-5024)				ВО						ВО		
6	КТП №6 (18-5025)				ВО						ВО		
п.Кедровый													
1	КТП №1 (18-5027)				ВО						ВО		
2	КТП №2 (18-5028)				ВО						ВО		
3	КТП №3 (18-5029)				ВО						ВО		
4	КТП №4 (18-5030)				ВО						ВО		
5	КТП №5 (18-5031)				ВО						ВО		
6	КТП №6 (18-5032)				ВО						ВО		
7	КТП №7 (18-5033)				ВО						ВО		
8	КТП №8 (18-5034) откл.				ВО						ВО		
9	КТП №9 (18-5035)				ВО						ВО		
п.Красноленинский													
1	КТП №1 (18-5036)				ВО						ВО		

Утверждено:
Главный инженер
АО "Юграэнерго"
" 01 02 " Е.В. Наголин
2023г.

График планово-предупредительного ремонта воздушных линий
в Ханты-Мансийском районе на 2023год
Зона децентрализованного электроснабжения - ВЛ-0,4 кВ

№ пп	Наименование объекта	Марка провода	Материал опор, кол-во.	Протяженность стл, км	Год ввода	Последний К.Р.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п. Единичное																		
1	ВЛ-0,4 Ф №1 от ТП-2(18-5021)	СИП2А-4х95	Ж/Б - 23	0,778	1991		ТО					ТР					ТО	
2	ВЛ-0,4 Ф №2 от ТП-2(18-5021)	А-50	Ж/Б - 18	0,534	1991		ТО					ТР					ТО	
3	ВЛ-0,4 Ф №3 от ТП-2(18-5021)	А-50	Ж/Б - 20	0,695	1991		ТО					ТР					ТО	
4	ВЛ-0,4 Ф №1 от ТП-3(18-5022)	СИП2А-4х70+2А50	Ж/Б - 23	0,783	1991		ТО					ТР					ТО	
5	ВЛ-0,4 Ф №2 от ТП-3(18-5022)	А-50	Ж/Б - 18	0,634 0,046	1991		ТО					ТР					ТО	
6	ВЛ-0,4 Ф №3 от ТП-3(18-5022)	А-50	Ж/Б - 36	1,613	1991			ТО				ТР						ТО
7	ВЛ-0,4 Ф №4 от ТП-3(18-5022)	А-50	Ж/Б - 5	0,155 0,009	1991			ТО				ТР						ТО
8	ВЛ-0,4 Ф №1 от ТП-4(18-5023)	А-50 СИП2А-4х70+2А50	Ж/Б - 36	0,787 0,703	1991			ТО				ТР						ТО
9	ВЛ-0,4 Ф №1 "Водопадный" от ТП-5(18-5024)	А50	Ж/Б - 0	0,02	1991			ТО				ТР						ТО
10	ВЛ-0,4 Ф №2 "Ваня" от ТП-5(18-5024)	А50	Ж/Б - 2	0,115	1991			ТО				ТР						ТО
11	ВЛ-0,4 Ф №3 "Химводопотности" от ТП-5(18-5024)	СИП2А-3х50+54,6+16	Ж/Б - 7	0,02	1991			ТО				ТР						ТО
12	ВЛ-0,4 Ф №4 Котельная от ТП-5(18-5024)	СИП2А-3х50+54,6+16	Ж/Б - 2	0,028	1991			ТО				ТР						ТО
13	ВЛ-0,4 Ф 3(Коронник от ТП-1(18-5026)	А50	Ж/Б - 3 дерев.- 15	0,515	1991			ТО				ТР						ТО
14	ВЛ-0,4 Ф 4 от ТП-1(18-5026)	А-50, АС-50 СИП2А-3х50+54,6+16	Ж/Б - 10 дерев.- 10	0,14 0,093	1991			ТО				ТР						ТО
п. Копировать																		
1	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП2 (18-5028)	СИП2А-4х16	Металл - 1	0,077	2008		ТО					ТР					ТО	
2	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП2 (18-5028)	СИП2А-4х25	Металл - 2	0,042	2015		ТО					ТР					ТО	
3	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП2 (18-5028)	СИП2А-4х16	Металл - 2	0,062	2015		ТО					ТР					ТО	
4	ВЛ-0,4кВ ф.10 от ТП-3(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 30	0,782	2016		ТО					ТР					ТО	
5	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-3(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 10 Дерева - 1	0,266	2016		ТО					ТР					ТО	
6	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 26	0,538	2016		ТО					ТР					ТО	
7	ВЛ-0,4кВ ф.8 от ТП-3(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Ж/Б - 1 Металл - 17	0,017 0,649	2016		ТО					ТР					ТО	
8	ВЛ-0,4кВ ф.6 от ТП-3(18-5029)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 48	1,415	2016		ТО					ТР					ТО	
9	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-4(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 30	0,799	2015		ТО					ТР					ТО	
10	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-4(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 11	0,595	2012		ТО					ТР					ТО	
11	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-4(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 18	0,445	2012													
12	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-4(18-5030)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 8	0,171	2012		ТО					ТР					ТО	
13	ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП-5(18-5031)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 26	0,67	2012			ТО										ТО
14	ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-5(18-5031)	СИП-2А 3х70+1х54,6+16	Металл - 20 Дерева к тропе - 9	0,475 0,253	2012			ТО					ТР					ТО

15	БД-0,4кВ ф.4 ТП-5/(18-5031)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл - Дерево - ЖБ -	14 1 1	0,617	2012												ТО
16	БД-0,4кВ ф.5 ТП-5/(18-5031)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	2	0,065	2012		ТО						ТП				ТО
17	БД-0,4кВ ф.1 ТП-6/(18-5032)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	1	0,174	2012		ТО						ТП				ТО
18	БД-0,4кВ ф.2 ТП-6/(18-5032)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	17	0,441	2012		ТО						ТП				ТО
19	БД-0,4кВ ф.1 ор ТП-7/(18-5033)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл - Дерево -	17 1	0,843 0,015	2012		ТО						ТП				ТО
20	БД-0,4кВ ф.2 ор ТП-7/(18-5033)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	13	0,722	2012		ТО						ТП				ТО
21	БД-0,4кВ ф.3 ор ТП-7/(18-5033)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	7	0,188	2012		ТО						ТП				ТО
22	БД-0,4кВ ф.4 ор ТП-7/(18-5033)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	10	0,229	2012		ТО						ТП				ТО
23	БД-0,4кВ ф.1 ТП-9/(18-5035)	СИП-2А 3кV0+1к54,6+16	Металл -	2	0,025	2012		ТО						ТП				ТО

п.Крыжовничий															
1	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-1 (18-5045)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6	8	0,284	2016		ТО							ТО
2	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-2 (18-5046)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-10	3	0,315	2016		ТО							ТО
3	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-2 (18-5046)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-12		0,467	2016		ТО							ТО
4	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-2 (18-5046)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-9	9	0,293	2016		ТО							ТО
5	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-3 (18-5047)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-10	10	0,349	2016		ТО							ТО
6	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-3 (18-5047)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-10	10	0,303	2016		ТО							ТО
7	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-3 (18-5047)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-16	16	0,578	2016		ТО							ТО
8	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-2	2	0,078	2016		ТО							ТО
9	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-25	25	0,758	2016		ТО							ТО
10	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-7	7	0,175	2016		ТО							ТО
11	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-4 (18-5048)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-1	1	0,042	2016		ТО							ТО
12	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-5 (18-5049)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-5	5	0,163	2016		ТО							ТО
13	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-5 (18-5049)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-5	5	0,109	2016		ТО							ТО
14	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-5 (18-5049)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-16	16	0,618	2016		ТО							ТО
15	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-6 (18-5050)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-15	15	0,583	2016		ТО							ТО
16	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-6 (18-5050)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-11	11	0,313	2016		ТО							ТО
17	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-6 (18-5050)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-12	12	0,487	2016		ТО							ТО
18	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-7 (18-5051)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-14	14	0,526	2016		ТО							ТО
19	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-7 (18-5051)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-10	10	0,359	2016		ТО							ТО
20	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-8 (18-5052)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-21	21	0,708	2016		ТО							ТО
21	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-8 (18-5052)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-13	13	0,418	2016		ТО							ТО
22	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-8 (18-5052)	СИП2А-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-5	5	0,153	2016		ТО							ТО
23	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-9 (18-5053)	СИП-2 3х50+1х54,6+1х16	Ж/6-5	5	0,076	2016									
п.Крыжовничий															
1	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-3 (18-5038)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	30	0,873	2010		ТО							ТО
2	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-3 (18-5038)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	20	0,583	2010		ТО							ТО
3	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-3 (18-5038)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	27	0,746	2010		ТО							ТО
4	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-5 (18-5040)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	22	0,598	2010		ТО							ТО
5	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-5 (18-5040)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	29	0,789	2010		ТО							ТО
6	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-7 (18-5042)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	11	0,329	2010		ТО							ТО
7	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-8 (18-5043)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	9	0,231	2010		ТО							ТО
8	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-8 (18-5043)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	6	0,215	2010		ТО							ТО
9	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-8 (18-5043)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	18	0,557	2010		ТО							ТО
п.Крыжовничий															
1	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-2 (18-5037)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	19	0,592	2010		ТО							ТО
2	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-2 (18-5037)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	27	0,843	2010		ТО							ТО
3	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-2 (18-5037)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	0	0,027	2010		ТО							ТО
4	Б.П-0,4 ф.1 ор ТП-6 (18-5041)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	13	0,342	2010		ТО							ТО
5	Б.П-0,4 ф.2 ор ТП-6 (18-5041)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	42	1,36	2010		ТО							ТО
6	Б.П-0,4 ф.3 ор ТП-6 (18-5041)	СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	Ж/6-	56	1,637	2010		ТО							ТО

п.Стором																							
1	БЛ-0,4 ф.2 ст ТП-1	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	9	0,3	2016	ТО											ТО					
2	БЛ-0,4 ф.3 ст ТП-1	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	2	0,276	2016	ТО											ТО					
3	БЛ-0,4 ф.5 ст ТП-1	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	15	0,474	2016	ТО											ТО					
4	БЛ-0,4 ф.2 ст ТП-2	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	18	0,783	2016	ТО											ТО					
5	БЛ-0,4 ф.3 ст ТП-2	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	23	0,891	2016	ТО											ТО					
6	БЛ-0,4 ф.2 ст ТП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	30	0,715	2016	ТО											ТО					
7	БЛ-0,4 ф.4 ст ТП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	7	0,213	2016	ТО											ТО					
8	БЛ-0,4 ф.5 ст ТП-3	СИП2-3х50+1х54,6+1х16	Ж/6 -	17	1,616	2016	ТО											ТО					
				Всего:		1273	41,699	2016										ТО					

		Всего за год													
ТР	шт.	ска	0	визарь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		шт.	80	0	0	0	0	0	43	37	0	0	0	0	0
ТО		ска	78,394	18,703	20,494	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td></td>	0 <td>0<td>18,703</td><td>20,494</td></td>	0 <td>18,703</td> <td>20,494</td>	18,703
	шт.	162	39	42	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>39</td><td>42</td></td></td>	0 <td>0<td>39</td><td>42</td></td>	0 <td>39</td> <td>42</td>	39	42
КР	ска	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0</td></td></td>	0 <td>0<td>0</td></td>	0 <td>0</td>	0
	шт.	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0<td>0</td></td></td></td>	0 <td>0<td>0<td>0</td></td></td>	0 <td>0<td>0</td></td>	0 <td>0</td>	0

Составили:
Исполнитель ИТО АО "Юргазнефть"
Сотрудник ИТО АО "Юргазнефть"
Начальник РЭС АО "Юргазнефть"

Д.В. Васильев
И.В. Покорная
Д.В. Касимов