

СОГЛАСОВАНО:  
 ООО "Тюменьэнерджи"  
 Генеральный директор  
 А.С. Медведев \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:  
 АО "НордЭнерджиСистемс"  
 Управляющий  
 А.П. Туров \_\_\_\_\_  
 " " \_\_\_\_\_ 2020г.

График ППР 2021г. электросетевого имущества АО НЭС АО "НордЭнерджиСистемс" г.Тюмень, Тюменская область.

№п/п	№п/п	Наименование объектов	Номер ТП	Протяженность линии				Кол-во подстанций/мощность, шт/кВА	Кол-во разьединителей, выключателей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание
				ВЛ, м		КЛ, м																
				6-10кВ	0,4кВ	6-10кВ	0,4кВ															
		<b>СНТ Изьскател (Договор аренды № 004/18-А от 10.12.2018)</b>		2500	6000			1/250														
1	1	ПС "Казарово" ф. Березняки	КТП-1384	2500	6000			1/250														
		<b>НАО Мегафон (Договор безвозмездного пользования № 005/19-БП от 27.05.2019 г.)</b>		565				11/250														
2	1	35/10 ПС "Городская" ф. Володар (г.Тобольск)	ТП-52	40				1/63														
3	2	110/10 ПС "Равнен" ф. Ферма (с.Равнен)	б/н	15				1/25														
4	3	110/10 ПС "Ламенка" ф. Горбуново (с. Усть-Ламенка)	б/н	10				1/25														
5	4	110/10 ПС "Молчаново" ф. Решетниково (п.Новогарманский)	ТП-1079	80				1/25														
6	5	110/10 ПС "Солобово" ф. Станичное (с. Станичное)	ТП-557	292				1/25														
7	6	110/10 ПС "Караганда" ф. Подхоз-2 (с. Тюнево)	ТП-243	40				1/25														
8	7	110/10 ПС "Гольшманово" ф. Райцентр-2 (р.п. Гольшманово)	б/н	25				1/25														
9	8	110/10 ПС "Гладилово" ф. Кошмары (д. Черемшанка)	ТП-1112	10				1/25														
10	9	110/10 ПС "Сегово" ф. Елань (с. Сегово)	ТП-2526	25				1/25														
11	10	110/10 ПС "Ожогин" ф. Комарово (д. Патрушево)	ТП-1327	10				1/25														
12	11	110/10 ПС "Ожогин" ф. Кордон (д. Патрушево)	ТП-1328	18				1/25														
		<b>ООО Астерин (Мерседес-Бенц) (Договор аренды 09/19-А от 09.09.2019)</b>		5		70		1/400														
13	1	ПС Тарманы 110/10 РП 630 (Коттеджи) ф. Мыс-1	КТП-1214	5		70		1/400														
		<b>Крайсветный (с. Успенка) (Договор безвозмездного пользования № 08/19 от 12.08.2019 г.)</b>		5				1/160														
14	1	110/10 ПС "Первалово" РП 10 кВ ф. ПТУ	ТП-1523	5				1/160														
		<b>СНТ Восток (Договор аренды № 001/19-А от 01.01.2019)</b>		1000	18000			3/450														
	1	110/10 ПС "Червишево" ф. Леваша	КТП-1179, КТП	1000	18000			1/100, 1/250, 1/1														
15		<b>НАО МТС (Договор аренды №D19S00153367 от 22.10.2019)</b>		3604	150			53/1475	53													
16	1	110/10 ПС "Ламенка" ф. "Горбуново" (с. Усть-Ламенка)	б/н	20				1/25														
17	2	110/10 ПС "Лариха" ф. "Лариха" (п.п. Лариха)	б/н	50				1/25														
18	3	110/10 ПС "Червишево" ф. Леваша РП Горюшка (с. Леваша)	КТП-1048	67				1/40														
19	4	110/10 ПС "Ишня" ф. "Ершово" (с. Ершово)	б/н	20				1/25														
20	5	110/10 ПС "Равнен" ф. "Макарово" (с. Равнен)	б/н	60				1/25														
21	6	110/10 ПС "Карасул" ф. "Зерно" (п.п.Октябрьский)	б/н	20				1/25														
22	7	110/10 ПС "Абатск" ф. "Абатск 2" (п.п. Абатское)	б/н	150				1/25														
23	8	110/10 ПС "Казанка" ф. "Маяк" (п.п. Казанское)	б/н	22				1/25														
24	9	110/10 ПС "Аромашево" ф. "Заготзерно" (п.п. Аромашево)	б/н	30				1/25														
25	10	110/10 ПС "Песляново" ф. "Песляново" яч.12 (п. Заготзерный)	б/н	55				1/25														
26	11	110/10 ПС "Кыптырала" ф. "КСМ" (п. Богданский)	КТП-17	40				1/25														
27	12	110/10 ПС "Червишево" ф. "Костылево" (д. Черная Речка)	ТП-976	200				1/25														
28	13	110/10 ПС "Сл. Бешкиль" ф. "Иега" (с. Слобода Бешкиль)	КТП-172	15				1/25														
29	14	110/10 ПС "Караганда" ф. "Подхоз-2" (с. Тюнево)	КТП-221	80				1/25														
30	15	110/10 ПС Комарово ф. Дербали (г.Тюмень, Закалужская))	КТП-1374	135				1/40														
31	16	110/10 ПС "Новая Займка" ф. "Совхоз-1" (с.Новая Займка)	КТП-031	32				1/25														
32	17	110/10 ПС "Вагай" ф. Вагайский (с.Вагай)	КТП-П82	256				1/40														
33	18	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Колесниково" ф. "Колесниково-2" (с. Колесниково)	КТП-003	49				1/25														
34	19	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Омутинка" ф. "Прогресс-2" (с. Омутинское)	ТП-П81	20				1/40														
35	20	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Ярково" ф. "Щетково" (с. Ярково)	КТП-596	35				1/25														
36	21	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Н.Тавда" ф. "Сартово" (с. Нижняя Тавда)	КТП-224	30				1/25														
37	22	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Шестаково" ф. "Панушково"(п.п. Нижние Аремзяны)	КТП-2452	815				1/25														
38	23	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Упорово" ф. "Черная 1" (с. Упорово)	КТП-001	20				1/25														
39	24	ВЛ 10 кВ 110/10 ПС "Пятково" ф. "Киселево" (с. Пятково)	КТП-006	37				1/25														
40	25	ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Агарин», ф. "РТС" (с. Гагарино)	б/н	55				1/25														
41	26	ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Желшино», ф. «Лебяжье» яч. №2 (с. Годопутово)	б/н	125				1/25														
42	27	ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Ингаир», ф. «Горнослинкино» (п.п. Горнослинкино)	КТП-2447	30				1/40														
43	28	ВЛ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Виколово», ф. Березино (с. Виколово)	б/н	20				1/25														
44	29	ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Сорокино», ф. Село (с. Большое Сорокино)	б/н	80				1/25														
45	30	ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Кировская», ф. «Володар» (п. Кировский)	КТП-575	88				1/25														
46	31	ВЛ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Бердужье», ф. «База» (с. Бердужье)	б/н	15				1/25														
47	32	ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ «Опешково», ф. «Яузук» (д. Погорелка)	б/н	50				1/25														







Ежемесячно проводятся осмотры действующих электроустановок в границах эксплуатационной ответственности и составляются корректирующие

**Примечание:**

графики проведения работ на электроустановках, требующих отключения отходящих электроустановок потребителей (ТО-1, ТО-2).

**Объем работ:**

"ТО-3" - полугодное обслуживание и ремонт электрооборудования 6-10 кВ, систем и сетей внешнего электроснабжения до 1кВ и выше (в рамках границ акта балансового разграничения от точки присоединения к энергоснабжающим сетям высокого напряжения до коммутирующего устройства на стороне низкого напряжения источника питания), отключение электроэнергии объектов потребителей до 2-х часов. При необходимости проведения работ свыше 2-х часов, потребитель организует перевод электрооборудования собственных электроустановок от резервных источников питания - ДГУ. При возникновении аварийных ситуаций и инцидентах на объектах эксплуатационной ответственности АО "НордЭнерджиСистем", с целью недопущения их развития, приступает к немедленному устранению причин их возникновения с последующим письменным уведомлением уполномоченного представителя потребителя о причинах, последствиях и сроках ликвидации аварийных ситуаций и инцидентах.

Разработал:

АО "НордЭнерджиСистем"

Главный инженер инспектор

А.В. Кондратьев \_\_\_\_\_

"\_\_" "\_\_\_\_\_" 2020г.

№	Наименование видов работ ТО-3
1	Осмотр предохранителей бив
2	Проверка целостности и соответствия нагрузкам предохранителей бив
3	Проверка соответствия уровня масла температурной отметке в расширителе и отсутствия течи масла трансформаторов
4	Проверка состояния кожухов трансформаторов
5	Визуальная проверка состояния и крепления коммутационных аппаратов, изоляторов, ошинок и кабелей
6	Проверка наличия и исправности заземляющих проводников (по графику)
7	Протирка доступных частей оборудования (по графику)
8	Проверка отсутствия перегрева контактных соединений токоведущих частей (по графику, по мере необходимости)
9	Протяжка контактных соединений (по графику)
10	Осмотры ЛЭП-бив по мере необходимости
11	Проверка состояний бирок на кабелях
12	Проверка наличия, исправности предупредительных плакатов, знаков безопасности и ограждений
13	Проверка наличия и состояния диспетчерских наименований электроустановок
14	Проверка наличия и исправности площадок обслуживания, замков и запорных устройств оборудования подстанций

24.02.2021

СОГЛАСОВАНО:  
ИП Дорощев А.В.

Дорощев А.В. \_\_\_\_\_  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:  
АО "НордЭнерджиСистемс"  
Управляющий  
\_\_\_\_\_ А.П. Туров  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2020г.

График ППР 2021г. электросетевого имущества АО НЭС АО "НордЭнерджиСистемс" ХМАО

№п/п	№п/п	Наименование объекта	Номер ТП	Протяженность ВЛ км		Протяженность КЛ км		Кол-во ТП и мощность		Кол-во разъединителей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание	
				6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	Кол-во ТП	Мощность															
	1	АО "Тандер" (Договор №РЦЦ/26262/20 аренды электросетевого хозяйства от 29.07.2020 г.)		0,15	0	0,95	0	1	1030	2														
1	1.1	ГМ Югорск 1, (ХМАО, г. Югорск, ул. Торговая, 1)	2БКТП №	0,15		0,8		1	400	1														
2	1.2	ГМ Нефтеюганск, 1 (г. Нефтеюганск, ул. Мира, стр 11/1)	2БКТП №			0,15		1	630	1														

Примечание: Ежемесячно проводятся осмотры действующих электроустановок в границах эксплуатационной ответственности и составляются корректирующие графики проведения работ на электроустановках, требующих отключения отходящих электроустановок потребителей (ТО-1, ТО-2).

Объем работ: "ТО-3" - полугодное обслуживание и ремонт электрооборудования 6-10 кВ, систем и сетей внешнего электроснабжения до 1кВ и выше (в рамках границ акта балансового разграничения от точки присоединения к энергоснабжающей сети высокого напряжения до коммутационного устройства на стороне низкого напряжения источника питания). Отключение электроэнергии объектов потребителей до 2х часов. При необходимости проведения работ свыше 2х часов, потребитель организует перевод электроснабжения собственных электроустановок от резервного источника питания. ДТУ. При возникновении аварийных ситуаций и инцидентов на объектах эксплуатационной ответственности АО "НордЭнерджиСистемс", с целью недопущения их развития, приступает к немедленному устранению причин их возникновения с последующим письменным уведомлением уполномоченного представителя потребителя о причинах, последствиях и сроках ликвидации аварийных ситуаций и инцидентов.

Разработал:  
АО "НордЭнерджиСистемс"  
Главный инженер инспектор  
А.В. Кондратьев \_\_\_\_\_  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2020г.

№	Наименование видов работ ТО-3
1	Осмотр предохранителей бив
2	Проверка целостности и соответствия нагрузкам предохранителей бив
3	Проверка соответствия уровня масла температурной отметке в расширителе и отсутствия течи масла трансформаторов
4	Проверка состояния вакуумов трансформаторов
5	Визуальная проверка состояния и крепления комплектующих аппаратов, изоляторов, осинков и кабелей
6	Проверка наличия и исправности замыкающих проводников (по графику)
7	Проверка доступных частей оборудования (по графику)
8	Проверка отсутствия перегрева контактных соединений токоведущих частей (по графику, по мере необходимости)
9	Проверка контактных соединений (по графику)
10	Осмотры ЛЭП-бив по мере необходимости
11	Проверка состояния бирок на кабелях
12	Проверка наличия, исправности предупредительных плакатов, знаков безопасности и ограждений
13	Проверка наличия и состояния диспетчерских наименований электроустановок
14	Проверка наличия и исправности площадок обслуживания, замков и запорных устройств оборудования подстанций

24.02.2021



СОГЛАСОВАНО:  
ИП Петряков С.В.

УТВЕРЖДАЮ:  
АО "НордЭнерджиСистемс"  
Управляющий  
А.П. Туров

Петряков С.В. \_\_\_\_\_  
" " \_\_\_\_\_ 2020г.

График ППР 2021г. электросетевого имущества АО НЭС АО "НордЭнерджиСистемс" ЯНАО, г. Надым, Надымский район

№п/п	№п/п	Наименование объекта	Номер ТП	Протяженность ВЛ, км		Протяженность КЛ, км		Кол-во подстанций/мощность, шт/кВА	Кол-во разъединителей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание	
				6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ																
1	1	ПС 110/6 кВ "Голубика" яч. 2.3 (4), яч. 3.6 (13)		15,46572	0,4	1,44828			26														
2	1.1	ТП-412 КТПн-250/6/0,4																					
3	1.2	ТП-416 КТПн-250/6/0,4																					
4	1.3	ТП-420 КТПн-400/6/0,4																					
5	1.4	ТП-421 КТПн-160/6/0,4																					
6	1.5	ТП-423 КТПн-250/6/0,4																					
7	1.6	ТП-424 КТПн-400/6/0,4																					
8	1.7	ТП-427 КТПн-250/6/0,4		0,85434																			
9	1.8	ТП-429 КТПн-160/6/0,4																					
10	2	ПС 110/6 кВ "Голубика" яч. 4.9 (26)				0,15			1														
11	2.1	КТПн-УМ-1 630/6/0,4																					
12	3	ПС 110/6 кВ "Морошка" яч. 254 от опоры №6		0,85434		0,53866			10														
13	3.1	ТП-738 КТПн-250/6/0,4																					
14	3.2	ТП-710А КТПн-250/6/0,4																					
15	3.3	ТП-713 КТПн-400/6/0,4																					
16	3.4	ТП-705 КТПн-250/6/0,4																					
17	3.5	ТП-712 1000/6/0,4																					
18	3.6	ТП-723 400/6/0,4																					
19	4	ЛЭП 6кВ ЦРП ЗКЩ				2,788	4,017		7														
20	4.1	ТП-№4 1000/6/0,4																					
21	4.2	ТП-№5 1000/6/0,4																					
22	5	ТП-214 630/6/0,4 (п. Пангоды)																					
23	6	ТП-434 КТПн-2*630/6/0,4																					
24	7	ТП- 205 2*630/6/0,4 п. Пангоды)																					
25	8	ТП-414 КТПн-400/6/0,4																					

Примечание: Ежемесячно проводятся осмотры действующих электроустановок в границах эксплуатационной ответственности и составляются корректирующие графики проведения работ на электроустановках, требующих отключения отходящих электроустановок потребителей (ТО-1, ТО-2).

"ТО-3" - полугодовое обслуживание и ремонт электрооборудования 6-10 кВ, систем и сетей внешнего электроснабжения до 1кВ и выше (в рамках границ акта балансового разграничения от точки присоединения к энергоснабжающим сетям высокого напряжения до коммутирующего устройства на стороне низкого напряжения источника питания). Отключение электроэнергии объектов потребителя до 2-х часов. При необходимости проведения работ свыше 2-х часов, потребитель организует перевод электроснабжения собственных электроустановок от резервных источников питания - ДГУ. При возникновении аварийных ситуаций и инцидентах на объектах эксплуатационной ответственности АО "НордЭнерджиСистемс", с целью недопущения их развития, приступает к немедленному устранению причин их возникновения с последующим письменным уведомлением уполномоченного представителя потребителя о причинах, последствиях и сроках ликвидации аварийных ситуаций и инцидентах.

Объем работ:

Разработал:

АО "НордЭнерджиСистемс"

Главный инженер инспектор

А.В. Кондратьев \_\_\_\_\_

" " \_\_\_\_\_ 2020г.

№	Наименование видов работ ТО-3
1	Осмотр предохранителей бив
2	Проверка целостности и соответствия нагрузкам предохранителей бив
3	Проверка соответствия уровня масла температурной отметке в расширителе и отсутствия течи масла трансформаторов
4	Проверка состояния кожухов трансформаторов
5	Визуальная проверка состояния и крепления коммутационных аппаратов, изоляторов, ошинок и кабелей
6	Проверка наличия и исправности заземляющих проводников (по графику)
7	Протирка доступных частей оборудования (по графику)
8	Проверка отсутствия перегрева контактных соединений токоведущих частей (по графику, по мере необходимости)
9	Протяжка контактных соединений (по графику)
10	Осмотры ЛЭП-бив по мере необходимости
11	Проверка состояний бирок на кабеле
12	Проверка наличия, исправности предупредительных плакатов, знаков безопасности и ограждений
13	Проверка наличия и состояния диспетчерских наименований электроустановок
14	Проверка наличия и исправности площадок обслуживания, замков и запорных устройств оборудования подстанций

24.02.2021



СОГЛАСОВАНО:  
ИП Яцуляк С.В.

УТВЕРЖДАЮ:  
АО "НордЭнерджиСистемс"  
Управляющий  
А.П. Туров

Яцуляк С.В. \_\_\_\_\_  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2020г.

График ППР 2021г. электросетевого имущества АО НЭС АО "НордЭнерджиСистемс" ЯНАО, г. Новый Уренгой

№п/п	№п/п	Наименование объекта	Номер ТП	Протяженность ВЛ км		Протяженность КЛ км		Кол-во ТП и мощность		Кол-во разьединителей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примесание	
				6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	Кол-во ТП	Мощность															
1		ДНТ Озерное (Договор безвозмездного пользования № 007/19 от 20.06.2019)		0,15	1,08	0	0	1	400	1														
1.1		ЛЭП 6 кВ ЗРУ-2 ПАЭС яч. 16	б/п	0,15	1,08			1	400	1														
2		ДНТ Займка (Договор КП линии №06/09/19 от 06.09.2019, Договор КП ТП №06/09/19-2 от 06.09.2019)		4,19	0	0	0	2	0	1														
2.1		ВЛ - 10 кВ РП-13 яч. 20	б/п	4,19				2	2*630	1														
3		ООО ЯмалТрейд (Договор безвозмездного пользования №10/2019 от 18.10.2019)		0	0	0	1	2	650	1														
3.1		10 кВ РП-5 ячейка 29	б/п				0,5	1	400	1														
4		ООО Северстройинвест (Договор безвозмездного пользования №10/2/19-БП от 25.10.2019)		0	0	0,6	0	1	630	1														
4.1		КВЛ - 10 кВ ТП-360 ячейка 1	б/п			0,6		1	630	1														

Примечание: Ежемесячно проводятся осмотры действующих электроустановок в границах эксплуатационной ответственности и составляются корректирующие

графики проведения работ на электроустановках, требующих отключения отходящих электроустановок потребителей (ТО-1, ТО-2).

"ТО-3" - по луговое обслуживание и ремонт электрооборудования 6-10 кВ, систем и сетей внешнего электроснабжения до 1кВ и выше (в рамках границ акта балансового разграничения от точки присоединения к электроснабжающей сети высокого напряжения до изолирующего устройства на стороне низкого напряжения источника питания). Отключение электроэнергии объектов потребителей до 2-х часов. При необходимости проведения работ свыше 2-х часов, потребитель организует перевод электроснабжения собственных электроустановок от резервных источников питания - ДГУ. При возникновении аварийных ситуаций и инцидентах на объектах эксплуатационной ответственности АО "НордЭнерджиСистемс", с целью недопущения их развития, приступает к немедленному устранению причин их возникновения с последующим письменным уведомлением уполномоченного представителя потребителя о причинах, последствиях и сроках ликвидации аварийных ситуаций и инцидентах.

Объем работ:

Разработал:

АО "НордЭнерджиСистемс"

Главный инженер инспектор

А.В. Кондратьев \_\_\_\_\_

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 2020г.

№	Наименование вида работ ТО-3
1	Осмотр предохранителей бив
2	Проверка целостности и соответствия нагрузкам предохранителей бив
3	Проверка соответствия уровня масла температурной отметке в расширителе и отсутствия течи масла трансформаторов
4	Проверка состояния ножику трансформаторов
5	Визуальная проверка состояния и крепления коммутационных аппаратов, изоляторов, ошиновки и кабелей
6	Проверка наличия и исправности заземляющих проводников (по графику)
7	Протирка доступных частей оборудования (по графику)
8	Проверка отсутствия перегрева контактных соединений токоведущих частей (по графику, по мере необходимости)
9	Протирка контактных соединений (по графику)
10	Осмотры ЛЭП-бив по мере необходимости
11	Проверка состояния боксов на кабеле
12	Проверка наличия, исправности предупредительных плакатов, знаков безопасности и ограждений
13	Проверка наличия и состояния диспетчерских наименований электроустановок
14	Проверка наличия и исправности площадок обслуживания, замков и запорных устройств оборудования подстанций

24.02.2021

СОГЛАСОВАНО:  
ИП Дорофеев А.В.

Дорофеев А.В. \_\_\_\_\_  
" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:  
АО "НордЭнерджиСистемс"  
Управляющий  
\_\_\_\_\_ А.П. Туров

График ППР 2021г. электросетевого имущества АО НЭС АО "НордЭнерджиСистемс" ЯНАО, г. Новый Уренгой

№п/п	№п/п	Наименование объекта	Номер ТП	Протяженность ВЛ км		Протяженность КЛ км		Кол-во ТП и мощность		Кол-во разъединителей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание	
				6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	Кол-во ТП	Мощность															
1		ООО Ред Эшпа Инк (Договор аренды №14/11/2019-А от 29.11.2019)		0	0	1,24	0	2	5000	12														
1	1.1	РТП 10 кВ Крымская яч. 7	б/н			0,62		1	2500															
2	1.2	РТП 10 кВ Крымская яч. 8	б/н			0,62		1	2500															

Примечание: Ежемесячно проводятся осмотры действующих электроустановок в границах эксплуатационной ответственности и составляются корректирующие

графики проведения работ на электроустановках, требующих отключения отходящих электроустановок потребителей (ТО-1, ТО-2).

"ТО-3" - полугодовое обслуживание и ремонт электрооборудования 6-10 кВ, систем и сетей внешнего электроснабжения до 1кВ и выше (в рамках границ акта балансового разграничения от точки присоединения к энергоснабжающим сетям высокого напряжения до коммутирующего устройства на стороне низкого напряжения источника питания). Отключение электроэнергии объектов потребителей до 24 часов. При необходимости проведения работ свыше 24 часов, потребитель организует перевод электроснабжения собственных электроустановок от резервного источника питания - ДГУ. При возникновении аварийных ситуаций и инцидентах на объектах эксплуатационной ответственности АО "НордЭнерджиСистемс", с целью недопущения их развития, приступает к немедленному устранению причин их возникновения с последующим письменным уведомлением уполномоченного представителя потребителя о причинах, последствиях и сроках ликвидации аварийных ситуаций и инцидентах.

Объем работ:

№	Наименование видов работ ТО-3
1	Осмотр предохранителей биб
2	Проверка целостности и соответствия нагрузкам предохранителей биб
3	Проверка соответствия уровня масла температурной отметке в расширителе и отсутствия течи масла трансформаторов
4	Проверка состояния кожухов трансформаторов
5	Визуальная проверка состояния и крепления коммутационных аппаратов, изоляторов, ошинок и кабелей
6	Проверка наличия и исправности заземляющих проводников (по графику)
7	Проверка доступных частей оборудования (по графику)
8	Проверка отсутствия перегрева контактных соединений токоведущих частей (по графику, по мере необходимости)
9	Протиска контактных соединений (по графику)
10	Осмотры ЛЭП-б/в по мере необходимости
11	Проверка состояний бирок на кабеле
12	Проверка наличия, исправности предупредительных плакатов, знаков безопасности и ограждений
13	Проверка наличия и состояния диспетчерских наименований электроустановок
14	Проверка наличия и исправности площадок обслуживания, замков и запорных устройств оборудования подстанций

24.02.2021

Разработал:

АО "НордЭнерджиСистемс"

Главный инженер инспектор

А.В. Коцратьев \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 2020г.

" " 2020г.

График ППР 2021г. электросетевого имущества АО НЭС АО "НордЭнерджиСистемс" ЯНАО, Надымский район, п. Ямбург

№п/п	№п/п	Наименование объекта	Номер ТП	Протяженность ВЛ, км		Протяженность КЛ, км		Кол-во подстанций/мощность, шт/кВА	Кол-во разъединителей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Примечание	
				6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ																
1	1.1	ПАО "Вымпел-Коммуникации" (Договор №19/1/08/20-А аренды электросетевого хозяйства от 19.08.2020 г.) ЗРП-10 яч15 ВЛ-10 кВ ЗВЛ-15 опора №10	ЗТП -020	0,075				ТМГ 25/10	1														

**Примечание:** Ежемесячно проводятся осмотры действующих электроустановок в границах эксплуатационной ответственности и составляются корректирующие графики проведения работ на электроустановках, требующих отключения отходящих электроустановок потребителей (ТО-1, ТО-2).  
"ТО-3" - полугодное обслуживание и ремонт электрооборудования 6-10 кВ, систем и сетей внешнего электроснабжения до 1кВ и выше (в рамках границ акта балансового разграничения от точки присоединения к энергоснабжающим сетям высокого напряжения до коммутирующего устройства на стороне низкого напряжения источника питания). Отключение электроэнергии объектов потребителей до 2-х часов. При необходимости проведения работ свыше 2-х часов, потребитель организывает перевод электроснабжения собственных электроустановок от резервных источников питания - ДГУ. При возникновении аварийных ситуаций и инцидентах на объектах эксплуатационной ответственности АО "НордЭнерджиСистемс", с целью недопущения их развития, приступает к немедленному устранению причин их возникновения с последующим письменным уведомлением уполномоченного представителя потребителя о причинах, последствиях и сроках ликвидации аварийных ситуаций и инцидентах.

**Объем работ:**

Разработал:

АО "НордЭнерджиСистемс"

Главный инженер инспектор

А.В. Кондратьев

" " 2020г.

№	Наименование видов работ ТО-3
1	Осмотр предохранителей биб
2	Проверка целостности и соответствия нагрузкам предохранителей биб
3	Проверка соответствия уровня масла температурной отметке в расширителе и отсутствия течи масла трансформаторов
4	Проверка состояния кожухов трансформаторов
5	Визуальная проверка состояния и крепления коммутационных аппаратов, изоляторов, ошинок и кабелей
6	Проверка наличия и исправности заземляющих проводников (по графику)
7	Протирка доступных частей оборудования (по графику)
8	Проверка отсутствия перегрева контактных соединений токоведущих частей (по графику, по мере необходимости)
9	Протяжка контактных соединений (по графику)
10	Осмотры ЛЭП-биб по мере необходимости
11	Проверка состояний бирок на кабеле
12	Проверка наличия, исправности предупредительных плакатов, знаков безопасности и ограждений
13	Проверка наличия и состояния диспетчерских наименований электроустановок
14	Проверка наличия и исправности площадок обслуживания, замков и запорных устройств оборудования подстанций

24.02.2021