

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
(в редакциях, утвержденных приказами Росстандарта № 1777 от 28.11.2016 г.,
№ 1435 от 18.06.2019 г.)

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть» (далее - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-ый уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), которые включают в себя трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2-3.

2-ой уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных СИКОН С70 (далее – УСПД), каналобразующую аппаратуру, устройство синхронизации времени (далее – УСВ) УСВ-2.

3-ий уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (далее – ПО) «Пирамида 2000».

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуют в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Для ИК, в состав которых входит УСПД, цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на верхний уровень системы, а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

Для ИК, в состав которых не входит УСПД, цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на верхний уровень системы.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в заинтересованные организации осуществляется от сервера БД с помощью электронной почты по выделенному каналу связи по протоколу TCP/IP.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), которая охватывает ИИК, ИВКЭ и ИВК. АИИС КУЭ оснащена устройством синхронизации времени на основе УСВ-2, включающего в себя приемник сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS, ГЛОНАСС). Погрешность часов УСВ-2 не более $\pm 0,35$ с. Устройство синхронизации времени УСВ-2 обеспечивает измерение текущих значений времени и даты и передачу этих данных через последовательный интерфейс RS-232 автоматизированные информационно-измерительные систем (АИИС), ПЭВМ. Сличение часов сервера с временем приемника осуществляется не реже чем 1 раз в час, коррекция часов осуществляется вне зависимости от величины расхождения. Сличение часов УСПД с временем приемника осуществляется не реже чем 1 раз в 30 минут, коррекция часов осуществляется вне зависимости от величины расхождения. Для ИК, в состав которых входит УСПД, часы счетчика синхронизируются от часов УСПД с периодичностью не реже 1 раза в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД более чем на ± 1 с, но не чаще 1 раза в сутки. Для ИК, в состав которых не входит УСПД, часы счетчика синхронизируются от часов сервера БД с периодичностью не реже 1 раза в 30 минут, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера БД более чем на ± 1 с, но не чаще 1 раза в сутки.

Журналы событий счётчиков, УСПД и сервера БД отражают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (далее – ПО) «Пирамида 2000» версии 3.0, в состав которого входят программы, указанные в таблице 1. ПО «Пирамида 2000» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «Пирамида 2000».

Таблица 1 – Метрологические значимые модули ПО

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационные наименования модулей ПО	CalcClients.dll CalcLeakage.dll CalcLosses.dll Metrology.dll ParseBin.dll ParseIEC.dll ParseModbus.dll ParsePiramida.dll SynchroNSI.dll VerifyTime.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	3.0
Цифровой идентификатор ПО	e55712d0b1b219065d63da949114dae4 b1959ff70be1eb17c83f7b0f6d4a132f d79874d10fc2b156a0fdc27e1ca480ac 52e28d7b608799bb3ccea41b548d2c83 6f557f885b737261328cd77805bd1ba7 48e73a9283d1e66494521f63d00b0d9f c391d64271acf4055bb2a4d3fe1f8f48 ecf532935ca1a3fd3215049af1fd979f 530d9b0126f7cdc23ecd814c4eb7ca09 1ea5429b261fb0e2884f5b356a1d1e75
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Системы информационно-измерительные контроля и учета энергопотребления «Пирамида», включающее в себя ПО «Пирамида 2000», зарегистрированы в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (Пер. № 21906-11). ПО «Пирамида 2000» аттестовано на соответствие требованиям нормативной документации, свидетельство об аттестации № АПО-209-15 от 26 октября 2011 года, выданное ФГУП «ВНИИМС».

Пределы допускаемых относительных погрешностей по активной и реактивной электроэнергии, а также для разных временных (тарифных) зон не зависят от способов передачи измерительной информации и определяются классами точности применяемых электросчетчиков и измерительных трансформаторов.

ПО «Пирамида 2000» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

№ п/п	Наименование объекта	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Ангасяк» НГДУ «Арланнефть»								
1	фид. 1809 РУ 6-кВ ИК №311	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
2	фид. 1811 РУ-6 кВ ИК №312	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
3	фид. 1826 РУ-6 кВ ИК №313	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Танып» НГДУ «Арланнефть»								
4	фид. 2006 РУ-6 кВ ИК №305	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
5	фид. 2008 РУ-6 кВ ИК №306	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
6	фид. 2010 РУ-6 кВ ИК №307	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
7	фид. 2011 РУ-6 кВ ИК №308	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
8	фид. 2014 РУ-6 кВ ИК №309	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2363- 68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
9	фид. 2016 РУ-6 кВ ИК №310	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Н.-Хазино» НГДУ «Арланнефть»								
10	фид. 2301 РУ 6-кВ ИК №275	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
11	фид. 2302 РУ 6-кВ ИК №276	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
12	фид. 2303 РУ 6-кВ ИК №277	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
13	фид. 2306 РУ 6-кВ ИК №278	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
14	фид. 2309 РУ 6-кВ ИК №279	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2363- 68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Шарипово» НГДУ «Арланнефть»								
15	фид. 2401 РУ-6 кВ ИК №281	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
16	фид. 2402 РУ-6 кВ ИК №282	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363- 68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
17	фид. 2403 РУ-6 кВ ИК №283	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
18	фид. 2404 РУ-6 кВ ИК №284	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
19	фид. 2406 РУ-6 кВ ИК №285	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363- 68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
20	фид. 2407 РУ-6 кВ ИК №286	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
21	фид. 2409 РУ-6 кВ ИК №287	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 2363- 68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,7
22	фид. 2419 РУ-6 кВ ИК №288	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 2363- 68	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,7
ПС 110/6 кВ «Юсупово» НГДУ «Арланнефть»								
23	фид. 1706 РУ-6 кВ ИК №326	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,7
24	фид. 1708 РУ-6 кВ ИК №327	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,7
25	фид. 1710 РУ-6 кВ ИК №328	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,7
26	фид. 1712 РУ-6 кВ ИК №329	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
27	фид. 1716 РУ-6 кВ ИК №330	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
28	фид. 1720 РУ-6 кВ ИК №331	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 51679-12	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 110/35/6 кВ «Ангасяк» НГДУ «Арланнефть»								
29	фид. 1811 ТП- 4864 ИК №314	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
30	фид. 1819 КТП- 3086 ИК №315	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Арлан» НГДУ «Арланнефть»								
31	фид. 3 РУ 6 - кВ ИК №158	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47958-11	НТМИ-10-66УЗ Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
32	фид. 5 РУ 6 - кВ ИК №159	ТПЛ-10; ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59 Рег.№ 2363-68	НТМИ-10-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
33	фид. 7 РУ 6 - кВ ИК №160	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-10-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
34	фид. 15 РУ 6 - кВ ИК №161	ТПОЛ-10У3; ТПОЛ Кл. т. 0,5 600/5 Рег.№ 1261-08 Рег.№ 47958-11	НТМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
35	фид. 15 ТП-6420 ИК №162	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Ашит» НГДУ «Арланнефть»								
36	фид. 13 РУ 6 - кВ ИК №150	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
37	фид. 17 РУ 6 - кВ ИК №151	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
38	фид. 19 РУ 6 - кВ ИК №152	ТПЛ-10; ТПФМ Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59 Рег. № 814-53	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
39	фид. 3 РУ 6 - кВ ИК №147	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
40	фид.5 РУ 6 - кВ ИК №148	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
41	фид.9 РУ 6 - кВ ИК №149	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
42	фид. 5 ТП 6/0,4 №6994 ИК №154	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
43	фид. 5 ТП 6/0,4 №6210 ИК №153	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
44	фид. 5 ТП 6/0,4 №6216 ИК №155	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
45	фид. 11 ТП 6/0,4 №6911 ИК №157	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
46	фид. 11 ТП 6/0,4 №835 ИК №156	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «БКНС-4» НГДУ «Арланнефть»								
47	фид. В 1Т 6-кВ ИК №322	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
48	фид. ТСН ИК №323	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
49	фид. 8 ТП № ДПК ОАО «Дюртюлинский производствен- ный комбинат» ИК №325	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
50	фид. 7008 ТП- 4866 ИК №324	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Калегино» НГДУ «Арланнефть»								
51	фид. 3407 РУ 6- кВ ИК №241	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
52	фид. 3411 РУ 6- кВ ИК №242	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
53	фид. 3417 РУ 6-кВ ИК №243	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 38395-08	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 110/35/6 кВ «Кашир» НГДУ «Арланнефть»								
54	Ввод 110-1 ИК №194	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
55	Ввод 110-2 ИК №195	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
56	фид.6 РУ 6 - кВ ИК №196	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
57	фид.11 РУ 6 - кВ ИК №197	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
58	фид. 6 КТП-11376 ИК №201	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
59	фид. 8 КТП-1717 ИК №198	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
60	фид. 8 КТП-6287 ИК №204	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
61	фид. 8 ТП-6294 ИК №205	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
62	фид. 6 КТП-642 ИК №200	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
63	фид. 5 КТП-834 ИК №199	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
64	фид. 8 ТП-СКЗ Белкамнефть ИК №202	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
65	фид. 8 ТП Сто- ловая Белкам- нефть ИК №203	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «КНС-11» НГДУ «Арланнефть»								
66	фид. 13 КТП- 1787 ИК №209	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
67	фид. 13 КТП- 1788 ИК №207	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
68	фид. 13 КТП-2288 ИК №210	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
69	фид. 13 КТП-6367 ИК №208	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
70	фид. 17 КТП-6576 ИК №212	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
71	фид. 17 КТП-6577 ИК №213	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
72	фид. 17 КТП-6578 ИК №214	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
73	фид. 17 КТП-6579 ИК №215	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
74	фид. 6 КТП-6580 ИК №211	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
75	фид.13 РУ 6 - кВ ИК №206	АВК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «КНС-28» НГДУ «Арланнефть»								
76	фид. 08 ТП-5000 МУП ТАНЬП ИК №719	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
77	фид. 08 ТП-4998 МУП ТАНЬП ИК №718	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
78	фид. В 1Т 6 - кВ ИК №317	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег.№ 47958-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
79	фид. В 2Т 6 - кВ ИК №316	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «КНС-29» НГДУ «Арланнефть»								
80	фид. В 1Т 6 - кВ ИК №318	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47958-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «КНС-30» НГДУ «Арланнефть»								
81	фид. В 1Т 6 - кВ ИК №319	ТВК-10УХЛЗ Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 8913-82	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «КНС-33» НГДУ «Арланнефть»								
82	фид. В 1Т 6 - кВ ИК №320	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег.№ 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
83	фид. ТСН ИК №321	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «КНС-4» НГДУ «Арланнефть»								
84	Ввод 35 кВ - 1 ИК №187	ТОЛ-35 III Кл. т. 0,5S 75/5 Рег.№ 34016-07	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 40085-08	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
85	Ввод 35 кВ - 2 ИК №188	ТОЛ-35 III Кл. т. 0,5S 75/5 Рег.№ 34016-07	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 40085-08	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
86	фид. 7 ТП-СКЗ Белкамнефть ИК №189	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/6 кВ «Кутерем» НГДУ «Арланнефть»								
87	фид. 3529 ЗРУ 6- кВ ИК №244	ТОЛ-СЭЩ-10-1 Кл. т. 0,5S 600/5 Рег.№ 59870-15	НАМИТ-10УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
88	фид. 3530 ЗРУ 6-кВ ИК №245	ТОЛ-СЭЩ-10-1 Кл. т. 0,5S 600/5 Рег.№ 59870-15	НАМИТ-10УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6 кВ «Михайловка» НГДУ «Арланнефть»								
89	фид. 23 ИК №192	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
90	фид. 23 ТП ООО «ШАР» ИК №193	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Первомайская» НГДУ «Арланнефть»								
91	фид. 13 РУ-6 кВ ИК №167	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
92	фид. 17 РУ-6 кВ ИК №168	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
93	фид. 19 РУ-6 кВ ИК №169	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
94	фид. 21 РУ-6 кВ ИК №170	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
95	фид. 23 РУ-6 кВ ИК №171	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
96	фид. 25 РУ-6 кВ ИК №172	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
97	фид. 3 РУ-6 кВ ИК №163	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
98	фид. 5 РУ-6 кВ ИК №164	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
99	фид. 7 РУ-6 кВ ИК №165	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
100	фид. 9 РУ-6 кВ ИК №166	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
101	фид. 27 ТП - 6414 ИК №177	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
102	фид. 13 ТП - КПШ Белкам- нефть ИК №174	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
103	фид. 19 ТП - ПТА ОАО СЗМН ИК №176	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
104	фид. 13 ТП-РОМ ООО фирма Ром ИК №175	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
105	фид. 19 ТП - СКЗ Белкам- нефть ф-13 ИК №173	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
106	фид. 23 ТП - СКЗМ ООО УЖКХ ИК №178	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 110/35/6 кВ «Редькино» НГДУ «Арланнефть»								
107	фид. 1606 ТП 6320 ИК №297	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
108	фид. 1606 ТП 6334 ИК №298	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
109	фид. 1609 ТП 6333 ИК №300	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
110	фид. 1609 ТП 5250 ИК №301	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
111	фид. 1609 ТП ГРС ООО «Газ- пром трансгаз Уфа» Дюртю- линский ЛПУ МГ ИК №299	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
112	фид. 1616 КТП № 4039А Моло- козавод ввод-1 ИК №303	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
113	фид. 1616 КТП4039 Щит освещения, мо- локозавод ИК №302	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
114	фид. 1616 КТП4039 Ком- прессорная 1, молокозавод ИК №304	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
115	фид. 1606 РУ 6- кВ ИК №291	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
116	фид. 1607 РУ 6- кВ ИК №292	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
117	фид. 1609 РУ 6- кВ ИК №293	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
118	фид. 1610 РУ 6- кВ ИК №294	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
119	фид. 1616 РУ 6- кВ ИК №295	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
120	фид. 1620 РУ 6-кВ ИК №296	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6 кВ «Саклово» НГДУ «Арланнефть»								
121	Ввод 35кВ - 1 ИК №179	ТОЛ-35 III Кл. т. 0,5S 50/5 Рег.№ 34016-07	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 40085-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,4 ±5,7
122	Ввод 35кВ - 2 ИК №180	ТОЛ-35 III Кл. т. 0,5S 50/5 Рег.№ 34016-07	ЗНОЛ-СЭЩ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 40085-08	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,4 ±5,7
123	фид. 6 ЗРУ 6-кВ ИК №181	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 33044-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
124	фид. 12 ТП 6440 ИК №183	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
125	фид. 12 ТП 6442 ИК №182	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
126	фид. 12 ТП 6446 ИК №184	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
127	фид. 12 ТП 6454 ИК №185	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
128	фид. 12 ТП 6459 ИК №186	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Ташкиново» НГДУ «Арланнефть»								
129	Ввод 110-1 ИК №216	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
130	Ввод 110-2 ИК №217	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 26452-06	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$
131	фид. 28 РУ 6-кВ ИК №223	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$
132	фид. 4 РУ 6-кВ ИК №219	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$
133	фид. 8 РУ 6-кВ ИК №220	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$
134	фид. 9 РУ 6-кВ ИК №221	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$
135	фид. 2 РУ 6-кВ ИК №218	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 75/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
136	фид. 14 РУ 6-кВ ИК №222	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
137	фид. 16 ТП – 1204 ИК №232	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
138	фид. 20 ТП – 171 Б ИК №237	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
139	фид. 11 ТП – 2001 ИК №228	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
140	фид. 20 ТП – 2005 КНС-5 ИК №235	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
141	фид. 11 ТП 2204 СТ Полет ИК №226	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
142	фид. 20 ТП – 6169 ИК №236	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
143	фид.20 ТП Мо- лодцов – 1 ИК №240	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
144	фид. 18 ТП – ООО Нефтепро- дуктресурс ИК №233	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
145	фид. 11 ТП - Ве- теран ИК №225	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
146	фид. 20 ТП – Восточное ИК №239	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
147	фид.11 ТП Жил. дом Галисламов ИК №231	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
148	фид. 18 ТП – ООО Сталкер ИК №234	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
149	фид. 11 ТП – СТ Радуга ИК №227	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
150	фид. 6 КФХ – Семенов ИК №224	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
151	фид.20 ТП Северное ИК №238	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
152	фид. 11 ТП СКЗ Газпром транс- газ ИК №230	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
153	фид. 11 ТП – СНТ Восход ИК №229	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Уразаево» НГДУ «Арланнефть»								
154	фид. 20 РУ 6-кВ ИК №190	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
155	фид. 22 РУ 6-кВ ИК №191	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Н.-Хазино» НГДУ «Арланнефть»								
156	фид. 2303 ТП 6321 ИК №280	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Шарипово» НГДУ «Арланнефть»								
157	фид. 2403 ТП 5159 ИК №289	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
158	фид. 2403 ТП 5167 ИК №290	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Шушнур» НГДУ «Арланнефть»								
159	фид. 13 РУ 6-кВ ИК №250	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
160	фид. 14 РУ 6-кВ ИК №255	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
161	фид. 16 РУ 6-кВ ИК №256	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
162	фид. 17 РУ 6-кВ ИК №251	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
163	фид. 18 РУ 6-кВ ИК №257	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
164	фид. 19 РУ 6-кВ ИК №252	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
165	фид. 20 РУ 6-кВ ИК №258	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
166	фид. 21 РУ 6-кВ ИК №253	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
167	фид. 22 РУ 6-кВ ИК №259	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
168	фид. 23 РУ 6-кВ ИК №254	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
169	фид. 24 РУ 6-кВ ИК №260	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
170	фид. 5 РУ 6-кВ ИК №248	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
171	фид. 7 РУ 6-кВ ИК №249	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
172	фид. 3 РУ 6-кВ ИК №247	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
173	фид. 17 ТП 6241 ИК №261	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
174	фид. 17 ТП 6242 ИК №262	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
175	фид. 17 ТП 6245 ИК №263	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
176	фид. 17 ТП 6246 ИК №264	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
177	фид. 17 ТП 6247 ИК №265	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
178	фид. 17 ТП 6248 ИК №266	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
179	фид. 17 ТП 6249 ИК №267	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
180	фид. 17 ТП 6250 ИК №268	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
181	фид. 17 ТП 6251 ИК №269	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
182	фид. 17 ТП 6252 ИК №270	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
183	фид. 17 ТП 6253 ИК №271	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
184	фид. 17 ТП 6256 ИК №272	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
185	фид. 17 ТП 6257 ИК №273	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
186	фид. 23 ТП 6366 ИК №274	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Абдрашитово» НГДУ «Ишимбайнефть»								
187	ввод 10 кВ ИК №101	ТОЛ-10-І-2У2 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 15128-07	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
188	ТСН-1 ИК №102	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Аврюзово» НГДУ «Ишимбайнефть»								
189	ввод №1 10 кВ ИК №88	ТБК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 8913-82	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
190	ввод №2 10 кВ ИК №90	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
191	ТСН-1 ИК №89	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
192	ТСН-2 ИК №91	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Аскарково» НГДУ «Ишимбайнефть»								
193	фидер № 19 ИК №93	ТОЛ-СЭЩ-10-21У2 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 7069-07	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
194	фидер № 20 ИК №94	ТОЛ-СЭЩ-10-21У2 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 7069-07	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
195	фидер № 9 ИК №92	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег.№ 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
196	МВ-110 кВ Т-1 ИК №85	ТФЗМ-110Б - УХЛ1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 32825-11	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
197	МВ-110 кВ Т-2 ИК №86	ТФЗМ-110Б - УХЛ1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 32825-11	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
198	ВЛ-35 Ильчегу- лово ИК №87	ТВЭ-35 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 44359-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/10 кВ «Бабиково» НГДУ «Ишимбайнефть»								
199	фид. 12 ИК №136	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 Кл. т. 0,5 10000/100	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Бабиково» НГДУ «Ишимбайнефть»								
200	Ввод 1 ИК №134	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
201	ТСН-1 ИК №135	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
202	фид. 6 ТП-АГЛИ ИК №137	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Болотино» НГДУ «Ишимбайнефть»								
203	фид. 6 ИК №128	АВК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
204	фид. 14 ТП-499 ИК №132	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
205	фид. 14 ТП-496 ИК №129	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2
206	фид. 14 ТП-497 ИК №131	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
207	фид. 14 ТП-498 ИК №130	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
208	фид. 16 ТП-423 ИК №133	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/10 кВ «Давлеканово-районная» НГДУ «Ишимбайнефть»								
209	Юж. Чувалкипово-1 ИК №138	ТФН-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
210	Юж. Чувалкипово-2 ИК №139	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10 кВ «Камчалытамак» НГДУ «Ишимбайнефть»								
211	фидер № 14 ИК №144	АВК-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 47171-11	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
212	фидер № 16 ИК №145	АВК-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 47171-11	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Кожай-Максимово» НГДУ «Ишимбайнефть»								
213	фидер № 1 ИК №56	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
214	фидер № 5 ИК №57	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
215	фидер № 9 ИК №58	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47958-11	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
216	фидер № 11 ИК №59	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
217	фидер № 13 ИК №60	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
218	фидер № 17 ИК №61	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
219	фидер № 19 ИК №62	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
220	фидер № 21 ИК №63	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
221	фидер № 23 ИК №64	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
222	фидер № 25 ИК №65	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
223	фидер № 27 ИК №66	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
224	фидер № 31 ИК №67	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
225	фид.13 ТП 13-15 ИК №68	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Малиновка» НГДУ «Ишимбайнефть»								
226	МВ-35 кВ Т-1 ИК №83	ТФН-35 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6 кВ «Мартыново» НГДУ «Ишимбайнефть»								
227	фидер № 11 ИК №73	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
228	фидер № 1 ИК №69	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
229	фидер № 13 ИК №74	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
230	фидер № 16 ИК №75	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
231	фидер № 17 ИК №76	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
232	фидер № 2 ИК №70	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
233	фидер № 3 ИК №71	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
234	фидер № 8 ИК №72	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
235	фид. 1 ТП 1-1 ИК №77	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
236	фид. 13 ТП 13-1 ввод 1 ИК №80	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
237	фид. 13 ТП 13-3 ИК №82	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
238	фид. 2 ТП 13-1 ввод 2 ИК №81	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
239	фид. 8 ТП 2045 ИК №78	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
240	фид. 8 ТП 2306 ИК №79	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/10 кВ «Машзавод» НГДУ «Ишимбайнефть»								
241	отпайка фидера №3 ТП ВЛБ ИК №84	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 47958-11	НАМИТ-10 УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355- 07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Николаевка» НГДУ «Ишимбайнефть»								
242	фидер № 18 ИК №100	АВК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Очистные» НГДУ «Ишимбайнефть»								
243	фид. 4 ТП-3401 ИК №125	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
244	фид. 4 ТП-3018 ИК №126	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Раевка» НГДУ «Ишимбайнефть»								
245	фид. 3 ТП 3-17 ИК №95	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
246	фид. 3 ТП 3-18 ИК №96	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
247	фид. 3 ТП 3-19 ИК №97	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
248	фид. 3 ТП 3-20 ИК №98	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
РУ 6 кВ «ЦРП №1» ТП №7								
249	ЯРВ-200 №1 ИК №723	-	-	Меркурий 230 АМ-02 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 25617-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6 кВ «Развилка» НГДУ «Ишимбайнефть»								
250	фидер № 4 ИК №48	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
251	фидер № 5 ИК №49	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
252	фидер № 6 ИК №50	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
253	фидер № 10 ИК №51	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
254	фидер № 11 ИК №52	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
255	фидер № 17 ИК №53	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
256	фид. 5 КТП 3752 ИК №54	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
257	фид. 17 КТП 17-2 Газпромтранс-газУфа ИК №55	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/10 кВ «Сев.Чувалкипово» НГДУ «Ишимбайнефть»								
258	фидер 1 ИК №146	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ «Софиполь» НГДУ «Ишимбайнефть»								
259	ВЛ-35 кВ Бере- няш ИК №118	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6 кВ «Толбазы» НГДУ «Ишимбайнефть»								
260	ВЛ-35 кВ Бере- няш ИК №117	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	НОМ-35-66 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 187-05	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Урсаево» НГДУ «Ишимбайнефть»								
261	фид. 12 ИК №103	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
262	фид. 13 ИК №104	ТПЛ-10-М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
263	фид. 15 ИК №105	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
264	фид. 18 ИК №106	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
265	фид. 22 ИК №107	ТПЛ-10-М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
266	фид. 25 ИК №108	ТПЛ-10-М Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 22192-07	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
267	фид. 27 ИК №109	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
268	фид. 29 ИК №110	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
269	фид. 13 ТП 13-16 ИК №111	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
270	фид. 20 ТП 3685 ИК №113	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
271	фид. 20 ТП 3740 ИК №112	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
272	фид. 24 ТП 6001 скв. 120 ИК №115	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
273	фид. 24 ТП 6049 скв. 1005 ИК №114	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Чегодаево» НГДУ «Ишимбайнефть»								
274	фидер № 1 ИК №1	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
275	фидер № 11 ИК №6	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
276	фидер № 13 ИК №7	ТПОЛ-10; ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47958-11 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
277	фидер № 15 ИК №8	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
278	фидер № 17 ИК №9	ТПОФ Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
279	фидер № 19 ИК №10	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
280	фидер № 25 ИК №11	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
281	фидер № 3 ИК №2	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
282	фидер № 5 ИК №3	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
283	фидер № 7 ИК №4	ТПОЛ Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47958-11	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
284	фидер № 9 ИК №5	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
285	фид. 3 ТП 3360 ИК №12	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
286	фид. 3 ТП 3361 ИК №13	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
287	фид. 3 ТП 3362 ИК №14	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Чишма» НГДУ «Ишимбайнефть»								
288	фид. 8 ТП-341-А ИК №127	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Шкапово» НГДУ «Ишимбайнефть»								
289	фидер № 1 ИК №31	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
290	фидер № 15 ИК №37	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
291	фидер № 21 ИК №38	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
292	фидер № 25 ИК №39	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
293	фидер № 27 ИК №40	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
294	фидер № 29 ИК №41	ТПК-10; ТПОФ Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 22944-07 Рег. № 518-50	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
295	фидер № 3 ИК №32	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
296	фидер № 31 ИК №42	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
297	фидер № 5 ИК №33	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
298	фидер № 6 ИК №34	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
299	фидер № 11 ИК №35	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
300	фидер № 13 ИК №36	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
301	фид. 15 ТП 15-16 ИК №47	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
302	фид. 3 ТП 3378 ИК №45	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
303	фид. 3 ТП 3379 ИК №44	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
304	фид. 3 ТП 3380 ИК №43	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
305	фид. 5 ТП 37-24 ИК №46	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Шланлы» НГДУ «Ишимбайнефть»								
306	Ввод № 1 ИК №121	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5S 400/5 Рег. № 38395-08	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,3 ±5,6
307	ТСН-1 ИК №122	Т-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 17551-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
308	Ввод № 2 ИК №123	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
309	ТСН-2 ИК №124	Т-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 17551-06	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6 кВ «Элоу» НГДУ «Ишимбайнефть»								
310	фидер № 1 ИК №15	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
311	фидер № 3 ИК №16	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 29390-10	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
312	фидер № 5 ИК №17	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
313	фидер № 7 ИК №18	ТПЛ-10с; ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 29390-10 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
314	фидер № 9 ИК №19	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
315	фидер № 11 ИК №20	ТПЛ-10; ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 1276-59 Рег. № 29390-10	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
316	фидер № 13 ИК №21	ТПЛ-10с; ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 29390-10 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
317	фидер № 15 ИК №22	ТПЛИМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
318	фидер № 17 ИК №23	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 29390-10	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
319	фидер № 19 ИК №24	ТПЛИМ-10; ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 2363-68 Рег.№ 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
320	фидер № 21 ИК №25	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
321	фидер № 23 ИК №26	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
322	фидер № 25 ИК №27	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
323	фидер № 27 ИК №28	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47958-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
324	фид. 25 ТП 3359 ИК №29	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
325	фид. 25 ТП 3358 ИК №30	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Южное Чувалкипово» НГДУ «Ишимбайнефть»								
326	фидер № 6 ИК №142	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 38395-08	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
327	фидер № 15 ИК №143	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
328	Ибраево ИК №141	ТВ-35 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 46101-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,4 ±5,7
329	Бик-Кармалы ИК №140	ТВ-35 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 46101-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,4 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
РБ МВ 35 кВ «Тукаево» НГДУ «Ишимбайнефть»								
330	Александровка 1 ИК №119	ТФМ-35 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 17552-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
331	Александровка 2 ИК №120	ТФМ-35 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 17552-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 6/0,4 кВ «ТРП» НГДУ «Ишимбайнефть»								
332	РУ 6 кВ ф.7 ИК №690	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «ГПЗ» НГДУ «Ишимбайнефть»								
333	Ввод 1 6 кВ ИК №688	ТПОФ Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
334	Ввод 2 6 кВ ИК №689	ТПОФ Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 518-50	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 6/0,22 кВ «ШГПП» НГДУ «Ишимбайнефть»								
335	РП-0,4 кВ ПЛПУ МГ слесарное помещение ИК №694	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 6/0,4 кВ «ТП-1» НГДУ «Ишимбайнефть»								
336	РУ-0,4 кВ ПЛПУ МГ ИК №693	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 6/0,4 кВ «ТП-2» НГДУ «Ишимбайнефть»								
337	РУ-0,4 кВ СГ- Транс ИК №691	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
338	РУ-0,4 кВ ПЛПУ МГ ИК №692	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Актуган» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
339	фид.6814 ИК №451	IMZ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 16048-04	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
340	фид. 4 ТП №1285 СПК «Заря» ИК №452	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Андреевка» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
341	ГЩУ ВЛ-35 кВ Ц1 БКНС 13 ИК №380	ТФЗМ-35-1У1 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3689-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
342	ГЩУ ВЛ-35 кВ Ц2 БКНС 13 ИК №381	ТФЗМ-35-1У1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 3689-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
343	ЗРУ 6 кВ ф.4910 ИК №382	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
344	ЗРУ 6 кВ ф.4916 ИК №383	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S 200/5 Рег. № 51679-12	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
345	ЗРУ 6 кВ ф.4917 ИК №384	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
346	ЗРУ 6 кВ ф.4918 ИК №385	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
347	ЗРУ 6 кВ ф.4919 ИК №386	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
348	ЗРУ 6 кВ ф.4920 ИК №387	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
349	ЗРУ 6 кВ ф.4921 ИК №388	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
350	ЗРУ 6 кВ ф.4922 ИК №389	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
351	ЗРУ 6 кВ ф.4923 ИК №390	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
352	ЗРУ 6 кВ ф.4924 ИК №391	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S 300/5 Пер.№ 51679-12	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
353	ЗРУ 6 кВ ф.4925 ИК №392	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
354	ЗРУ 6 кВ ф.4926 ИК №393	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
355	фид. 4916 ТП №8620 ЯЦРБ ИК №394	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер. № 36355-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
356	фид. 4916 лет. лагерь с. Кашкак ИК №395	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
357	фид. 4917 ТП №388 Ямадин с/с ИК №396	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Бадряш» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
358	фид. 13 ТП-1806 Мечеть д. Бад- ряш ИК №424	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
359	фид. 12 ТП 1807 л.лаг. СПК «Ок- тябрь» ИК №423	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «БКНС-15» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
360	фид.14 ТП258 ГУП «Табигат» ИК №440	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 100/35/6 кВ «Игровка» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
361	КРУН 6 кВ фид.4804 ИК №432	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 2473-05	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
362	КРУН 6 кВ фид.4806 ИК №433	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 2473-05	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
363	КРУН 6 кВ фид.4811 ИК №427	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10-2УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер.№ 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
364	КРУН 6 кВ фид.4812 ИК №434	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 2473-05	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
365	КРУН 6 кВ фид.4813 ИК №428	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 2473-05	НАМИТ-10-2УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер.№ 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
366	КРУН 6 кВ фид.4814 ИК №435	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 2473-05	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
367	КРУН 6 кВ фид.4815 ИК №429	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег.№ 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
368	КРУН 6 кВ фид.4817 ИК №430	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег.№ 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
369	КРУН 6 кВ фид.4821 ИК №431	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-2УХЛ2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег.№ 18178-99	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
370	ОРУ-35 кВ Ввод1 - 35 кВ ИК №425	ТВ-35-П-24У2 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 37096-08	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
371	ОРУ-35 кВ Ввод2 - 35 кВ ИК №426	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26418-08	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
372	фид.4821 ОАО «Газсервис» д. Каймашабаш ИК №436	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
373	фид.4821 ОАО «Газсервис» ИК №437	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
374	фид. 4823 ТП 2242 ИК №438	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Кайпан» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
375	фид.22 УКЗВ №3 АРНУ ИК №422	ТОЛ-10-I-2У2 Кл. т. 0,5 30/5 Рег. № 15128-03	ЗНОЛП-6У2 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 23544-02	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
376	ОПУ-8 ВЛ-35 кВ Ц Маматеево ИК №420	ТФН-35М Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
377	фид. 22 ТП №402 л./лаг. СПК им. Ленина ИК №421	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «КНС-7» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
378	фид. 14 ТП №2522 ИК №464	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Кушкуль» НГДУ «Уфанефть»								
379	отпайка от Ф. №12 оп. 218 ВЛ- 6 кВ к ТП-ЗАО «Вестар» ИК №720	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «КНС-10» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
380	фид.20 ТП256 ОАО «Газсер- вис» ИК №442	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
381	фид.1 КТП-2236 Вымпелком ИК №441	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «КНС-4» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
382	фид. 18 лет. лаг. с. Гарбаш ИК №397	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Красный Холм» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
383	КРУН 6 кВ ф.6304 ИК №461	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
384	КРУН 6 кВ ф.6305 ИК №460	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
385	КРУН 6 кВ ф.6308 ИК №459	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
386	КРУН 6 кВ ф.6309 ИК №455	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
387	КРУН 6 кВ ф.6310 ИК №456	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
388	КРУН 6 кВ ф.6311 ИК №457	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
389	КРУН 6 кВ ф.6313 ИК №458	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
390	КРУН СВЛ 6 кВ ф.6313 СКЗ №6 АРНУ ИК №462	ТОЛ-10-1-1У2 Кл. т. 0,5 30/5 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ-6У2 Кл. т. 0,5 6000/100	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
391	ОРУ-35 кВ ВЛ- 35 кВ Ц1 КНС7 ИК №453	ТВ-35-П-24У2 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 37096-08	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,4 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
392	ОРУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Ц2 КНС7 ИК №454	ТВ-35-П-24У2 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 37096-08	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,4 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Кузбаево» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
393	КРУН 6 кВ ф.14 ИК №448	АВК-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
394	КРУН 6 кВ ф.16 ИК №449	АВК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6 кВ «Курдым» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
395	ВЛ-35 кВ Ц1 СУН-43 ИК №398	ТФЗМ-35Б-У1 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
396	ВЛ-35 кВ Ц2 СУН-43 ИК №399	ТФЗМ-35Б-У1 Кл. т. 0,5 100/5 Пер. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Пер. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
397	ВЛ-35 кВ Ц1 Хамитово ИК №400	ТФЗМ-35Б-У1 Кл. т. 0,5 50/5 Пер. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Пер. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
398	ВЛ-35 кВ Ц2 Хамитово ИК №401	ТФЗМ-35А-У1 Кл. т. 0,5 50/5 Пер.№ 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Пер. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
399	ЗРУ-6 кВ ф.5005 ИК №407	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
400	ЗРУ-6 кВ ф.5009 ИК №408	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Пер.№ 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
401	ЗРУ-6 кВ ф.5010 ИК №409	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
402	ЗРУ-6 кВ ф.5011 ИК №410	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
403	ЗРУ-6 кВ ф.5012 ИК №411	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 200/5 Пер.№ 1276-59	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
404	ЗРУ-6 кВ ф.5014 ИК №412	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
405	ЗРУ-6 кВ ф.5018 ИК №402	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
406	ЗРУ-6 кВ ф.5020 ИК №403	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
407	ЗРУ-6 кВ ф.5022 ИК №404	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S 200/5 Рег.№ 51679-12	НТМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
408	ЗРУ-6 кВ ф.5023 ИК №405	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
409	ЗРУ-6 кВ ф.5025 ИК №406	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 2363-68	НТМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
410	фид.5009 ТП7017 д.Иракты ИК №415	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
411	фид. 5018 КТП- 504 ОАО «Вым- пелком» ИК №413	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 40/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
412	фид.5018 КТП- 504 ОАО «Спут- ник-телеком» ИК №414	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Кучаш» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
413	КРУН 6 кВ ф.6402 ИК №445	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3848-73	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
414	КРУН 6 кВ ф.6406 ИК №446	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3848-73	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
415	КРУН 6 кВ ф.6412 ИК №447	ТЛМ-10-1У3 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 3848-73	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,9 ±2,4	±2,9 ±4,6
416	ОРУ 110 кВ Ввод 1 ИК №443	ТФЗМ-110Б-IVУ1 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110-ПУ1 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 1188-84	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
417	ОРУ 110 кВ Ввод 2 ИК №444	ТФЗМ-110Б-IVУ1 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2793-88	НКФ-110-ПУ1 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 1188-84	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Надеждино» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
418	КРУН 6 кВ ф.2 ИК №484	ТОЛ-10 УТ2.1 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 6009-77	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
419	КРУН 6 кВ ф.3 ИК №485	ТОЛ-10 УТ2.1 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 6009-77	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Петровка» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
420	КРУН 6 кВ ф.1 ИК №416	ТОЛ-10У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 7069-79	ЗНОЛ.06-6У3 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6 кВ «Султанаево» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
421	КРУН 6 кВ с/х ф.3 ИК №483	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
422	ОПУ-8 Ввод 1-110 кВ ИК №479	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110-ПУ1 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 1188-84	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
423	ОПУ-8 Ввод 2-110 кВ ИК №480	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110-ПУ1 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 1188-84	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
424	ВЛ-35 кВ Кр.Холм А пр.- отд ИК №481	ТФЗМ-35Б-У1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
425	ВЛ-35 кВ Султ.- Надеждино А пр.-отд ИК №482	ТФЗМ-35Б-У1 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «СУН-316» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
426	фид.2 ТП №263 Иткенеевский с/с ИК №439	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «СУН-43» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
427	фид. 8 ТП-486 л.лаг. СПК им. К.Маркса ИК №417	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Татышлы» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
428	ВЛ-110 кВ Ц1 ИК №418	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110-57У1 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
429	ВЛ-110 кВ Ц2 ИК №419	ТФЗМ-110 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110-57У1 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/35/6 кВ «Тюльди» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
430	ВЛ-35 кВ Ц1 СУН-16 ИК №465	ТВ-35-ПУ2 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 46101-10	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
431	ВЛ-35 кВ Ц2 СУН-16 ИК №466	ТВ-35-ПУ2 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 46101-10	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Пер. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
432	ЗРУ-6 кВ ф.6203 ИК №467	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
433	ЗРУ-6 кВ ф.6205 ИК №468	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
434	ЗРУ-6 кВ ф.6209 ИК №469	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
435	ЗРУ-6 кВ ф.6211 ИК №470	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
436	ЗРУ-6 кВ ф.6213 ИК №471	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
437	ЗРУ-6 кВ ф.6221 ИК №472	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
438	ЗРУ-6 кВ ф.6223 ИК №473	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
439	ЗРУ-6 кВ ф.6227 ИК №474	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
440	КРУН 6 кВ фид.6223 СКЗ №15 АРНУ ИК №477	ТОЛ-10-І-2У2 Кл. т. 0,5 30/5 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ-06 У2 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 3344-72	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
441	фид.6203 ТП 188 д.Уял ИК №476	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
442	фид. 6223 ТП 5512 д. М. Туганево ИК №478	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
443	фид.6201 КТП 106 ИК №475	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «УПС-60» НГДУ «Краснохолмскнефть»								
444	фид.12 ТП №8708 л.лаг СПК «Восток» ИК №450	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Московка» НГДУ «Туймазанефть»								
445	фид. ТП-29 ИК №647	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
446	фид.29-05 ТП-128 ИК №646	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
447	фид. 29-05 ТП 253-157 «Чайка» ИК №648	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
448	фид. 29-05 ТП «Буровик» ИК №649	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
449	фид. 29-05 ЧП Шафигуллин Д.М. ИК №652	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
450	фид. 29-05 ТП Сад «Родничок-1» ИК №653	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
451	фид. 29-05 ООО «Стройматериала- лы» ИК №650	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355- 07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10 кВ «Ардатовка» НГДУ «Гуймазанефть»								
452	фид. 325-07 ТП- 8266 ИК №642	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
453	фид. 325-07 ТП- 8089 ИК №643	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
454	фид. 325-2 ТП ООО КХ «Ял- кын» ИК №641	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
455	ТСН-1 ИК №636	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
456	ТСН-2 ИК №638	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
457	Ввод 1Т Акт ИК №635	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
458	Ввод 2Т Акт ИК №637	ТЛМ-10-1 Кл. т. 0,5 1500/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-95- УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
459	фид. 325-01 ИК №640	ТЛМ-10-1 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-95- УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
460	фид. 325-15 ИК №639	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10-95- УХЛ2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10 кВ «Илькино» НГДУ «Туймазанефть»								
461	КРУН 10 кВ фид.04 Илькино ИК №660	ТЛК-СТ-10-4 У2 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 58720-14	VSK-10 Кл. т. 0,5 10000:√3/100:√3 Рег. № 47172-11	CE 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
462	КРУН 10 кВ фид.08 Илькино ИК №661	ТЛК-СТ-10-4 У2 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 58720-14	VSK-10 Кл. т. 0,5 10000:√3/100:√3 Рег. № 47172-11	CE 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/10 кВ «К. Туркеево» НГДУ «Туймазанефть»								
463	КРУН 10 кВ 10 кВ Ввод 1Т ИК №682	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	CE 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
464	ТСН-1 ИК №683	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	CE 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Кирилловка» НГДУ «Туймазанефть»								
465	фид.67-06 ТП-5 Газпромдобыча Оренбург ИК №658	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
466	фид.67-06 ТП-5 УКЗ-15 Газ- промдобыча ИК №659	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
467	КРУН 10 кВ Ввод 1 ИК №654	JMZ-12 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 16048-04	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
468	КРУН 10 кВ ТСН ИК №655	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
469	КРУН 10 кВ фид.67-07 ИК №656	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
470	КРУН 10 кВ фид.67-13 ИК №657	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6 кВ «Московка» НГДУ «Туймазанефть»								
471	фид.29-05 ТП ОЭС ИК №651	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
472	РУ 6 кВ Ввод 1Т Акт ИК №644	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
473	РУ 6 кВ Ввод 2Т Акт ИК №645	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/10 кВ «Петропавловка» НГДУ «Туймазанефть»								
474	КРУН 10 кВ фид.767-09 ИК №679	АВК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег.№ 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
475	фид. 767-03 ТП ИП КФХ Ари- нушкино ИК №680	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10 кВ «Солонцы» НГДУ «Туймазанефть»								
476	фид. 712-06 ИП Антипин ИК №684	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Субханкулово» НГДУ «Туймазанефть»								
477	КРУН 6 кВ фид. 10-02 ИК №662	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 814-53	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
478	фид. 10-02 ТРНУ Туймазы ИК №663	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
479	фид. 10-02 ТП №6155 с. Дус- лык ИК №664	ТПШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
480	фид. 10-02 ТП №6499 с. Дус- лык ИК №665	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
481	фид. 10-02 ТП №6621 д.Л. Ключ ИК №673	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
482	фид. 10-02 ТП №6352 д.Л. Ключ ИК №674	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
483	РП 6 кВ фид 10- 02 ТП №6574 ПТФ ИК №666	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
484	фид. 10-02 ТП №6319 с.Дуслык котельн. ИК №667	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
485	фид. 10-02 ТП №6293 с. Дус- лык ИК №668	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
486	фид. 10-02 ТП №6456 с. Дус- лык СТФ ИК №669	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
487	фид. 10-02 ТП №6475 с. Дус- лык ИК №670	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
488	фид. 10-02 ТП №6493 с. Дус- лык ИК №671	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
489	фид. 10-02 ТП №6560 с. Дус- лык ИК №672	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Ташлыкуль» НГДУ «Туймазанефть»								
490	КРУН 10 кВ ф.75-05 ИК №675	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3848-73	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
491	КРУН 10 кВ ф.75-09 ИК №676	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 3848-73	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
492	КРУН 10 кВ ф.75-14 ИК №677	ТЛМ-10-2У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 3848-73	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
493	ОРУ-35 кВ К.Туркеево ИК №681	ТФЗН-35М Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
494	ОРУ-35 кВ Пе- тропавловка ИК №678	ТФЗН-35М Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 5217-76	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6 кВ «Языково» НГДУ «Туймазанефть»								
495	КРУН 6 кВ ф45- 08 ИК №686	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
496	КРУН 6 кВ ф45-07 ИК №685	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
497	фид. 45-08 ООО «Сотовая связь РБ» ИК №687	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10/6 кВ «Химмаш» НГДУ «Гуймазанефть»								
498	КЛ 0,4 кВ ООО «СГ-Транс», Мех. Цех ИК №708	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/10 кВ «ГПЗ» НГДУ «Гуймазанефть»								
499	Ввод №1 110 кВ ИК №695	ТФЗМ-110Б Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
500	Ввод №2 110 кВ ИК №696	ТФЗМ-110Б Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 26422-06	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000:√3/100:√3 Рег. № 26452-06	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Ильчимбетово» НГДУ «Туймазанефть»								
501	фидер № 13 ИК №699	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10-1 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6 кВ «Максютово» НГДУ «Туймазанефть»								
502	фид. 58 ИК №700	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 110/10 кВ «ГПЗ» НГДУ «Туймазанефть»								
503	ячейка № 42, Туймазинские городские элек- трические сети ИК №698	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
504	ячейка № 3, Туймазинские городские элек- трические сети ИК №697	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 2473-05	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Кызыл-Буляк» НГДУ «Туймазанефть»								
505	фид. 38 ТП ООО КХ «РОСТОК» ИК №713	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
506	фидер № 38 ИК №701	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
507	фидер № 313 ИК №702	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 110/10/6 кВ «Химмаш» НГДУ «Туймазанефть»								
508	фидер № 4 ИК №703	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 517-50	НАМИ-10-95 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
509	фидер № 10 ИК №704	ТПФ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 517-50	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
510	КЛ 0,4 кВ ООО «СГ-Транс», Сва.цех ИК №707	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
511	КЛ 0,4 кВ ОАО «Газ-Сервис», Станция катод- ной защиты ИК №711	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
512	ВЛ 0,4 кВ ООО «Мебельные га- люцинации», Мебельный цех ИК №706	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
513	КЛ 0,4 кВ ООО «СГ-Транс», АБК ИК №709	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
514	ф.36-10 ООО «Транс-моторс», Автокомплекс ИК №705	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
515	Физ.лицо Куд- рявцев, Гараж ИК №712	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
516	КЛ 0,4 кВ ООО «СГ-Уфа», ГНС ИК №710	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Авдон» НГДУ «Уфанефть»								
517	фид.4 СНТ Вес- на ТП№1 ИК №335	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
518	фид.4 СНТ Вес- на ТП№2 ИК №336	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
519	фид.4 СНТ Вес- на ТП№3 ИК №337	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
520	фид.4 СНТ Ря- бинушка ИК №338	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
521	ОПУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Авдон-Юж. Сергеевка-2 ИК №333	ТВ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 46101-10	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
522	ОПУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Авдон-Юж. Сергеевка-1 ИК №332	ТВ-35 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 46101-10	ЗНОМ-35-65У1 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
523	фид.4 ООО «Оренбурггаз-промдобыча» СКЗ №12А ИК №334	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
524	фид.4 СНТ Эталон ИК №339	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Александровка» НГДУ «Уфанефть»								
525	Ввод 1Т 6 кВ ИК №348	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
526	Ввод 2Т 6 кВ ИК №350	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
527	ТСН-1 ИК №349	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
528	ТСН-2 ИК №351	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
529	Фид. 5 с/х ИК №352	АВК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11	VSKI-10b Кл. т. 0,5 6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 47172-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
530	фид. 14 яч. 4 Ин- ститут геологии УНЦ РАН ИК №353	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
531	фид. 14 ТП 785 д. Янбай ИК №354	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Аmineво» НГДУ «Уфанефть»								
532	Ввод-1 6 кВ ИК №340	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
533	Ввод-2 6 кВ ИК №341	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 2363-68	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
534	ТСН ИК №342	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
535	Фидер №2 с/х ИК №343	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6 кВ «Кушкуль» НГДУ «Уфанефть»								
536	Ввод-1 6 кВ ИК №358	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
537	Ввод-2 6 кВ ИК №360	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
538	ТСН ИК №359	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
539	Фидер №17 ИК №361	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
540	отпайка от Ф. №12 ТП №4359 д. Бурхановка ИК №363	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
541	отпайка от Ф. №3 ТП №4356 д. Ямбатыровка ИК №362	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
542	отпайка от Ф. №12 ТП №4554 д. Седяш ИК №364	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
543	отпайка от Ф. №12 ТП №4374 д. Седяш ИК №365	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
544	отпайка от Ф. №16 ТП №1419 д. Мухаметди- ново ИК №372	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
545	отпайка от Ф. №18 ТП №160 д. Наратово ИК №379	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
546	отпайка от Ф. №18 ТП №3946 д. Наратово ИК №373	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
547	отпайка от Ф. №18 ТП №3782 «Пасека» ИК №376	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
548	отпайка от Ф. №12 ТП №4823 ИП Ячменев ИК №366	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
549	отпайка от Ф. №18 ТП №3782 ООО Охотник ИК №377	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
550	отпайка от Ф. №18 ТП №01443 ООО «Генезис» ИК №374	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
551	отпайка от Ф. №18 ТП №01444 ООО «Генезис» ИК №375	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
552	отпайка от Ф. №12 ТП №4370 ИК №371	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
553	отпайка от Ф. №12 ТП №4117 Тууль ИК №367	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 400/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
554	отпайка от Ф. №12 ТП №4119 Чурсанов ИК №368	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Казарма» НГДУ «Чекмагушнефть»								
555	фид. 8 ИК №634	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-6 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег.№ 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6 кВ «Кушкуль» НГДУ «Уфанефть»								
556	отпайка от Ф. №12 яч.12 ТП №4877 Мамлеев Р.Р. ИК №370	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
557	отпайка от Ф. №18 ТП №3782 База отдыха ООО «УМР» ИК №378	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Минзитарово» НГДУ «Уфанефть»								
558	РВНО 10/10 кВ фид.№8 Иглин. МП ЖКХ ИК №347	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
559	КРУН 10 кВ фид. №8 ИК №346	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-10-66 УЗ Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/10 кВ «Н. Надеждино» НГДУ «Уфанефть»								
560	яч. 8 ИК №344	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	-	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
561	отпайка от Ф. №8 ТП №3112 «Сады Пасека» ИК №345	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/10 кВ «Ракитово» НГДУ «Уфанефть»								
562	фид. 4 ИК №355	АВК-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47171-11	VSKI-10b Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 47172-11	CE 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
563	фид. 6 ИК №356	АВК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11	VSKI-10b Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 47172-11	CE 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
564	фид. 8 ИК №357	АВК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11	VSKI-10b Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 47172-11	CE 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «НС-1» НГДУ «Чекмагушнефть»								
565	яч. 1 Ввод 0,4 кВ ИК №606	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 600/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Андреевка» НГДУ «Чекмагушнефть»								
566	Ввод 6кВ-1Т ИК №586	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
567	Ввод 6кВ-2Т ИК №588	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
568	ТСН №1 ИК №587	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
569	ТСН №2 ИК №589	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
570	фид. 54-05 ИК №591	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
571	фид. 54-12 ИК №590	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
572	фид. 54-12 ТП 6/0,4 ООО «Лу- койл- Уралтранснеф- тепродукт» АЗС №9 ИК №592	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
573	фид. 54-12 ТП 6/0,4 ООО Газ- Сервис ИК №593	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «БКНС-8» НГДУ «Чекмагушнефть»								
574	Ввод-1 6 кВ ИК №714	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
575	Ввод-2 6 кВ ИК №716	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
576	ТСН №1 ИК №715	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
577	ТСН №2 ИК №717	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
578	фид. 103-08 ИК №594	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
579	фид. 103-17 ИК №595	АВК-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Грем. ключ» НГДУ «Чекмагушнефть»								
580	Ввод-1 6 кВ ИК №604	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
581	Ввод-2 6 кВ ИК №607	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1000/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
582	ТСН-1 ИК №605	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
583	ТСН-2 ИК №608	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
584	фид. 789-10 ТП-06 ООО Племязавод «Валиева» ИК №609	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Груздевка» НГДУ «Чекмагушнефть»								
585	Ввод№1 ИК №582	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 29390-10	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
586	Ввод№2 ИК №584	ТПЛ-10с Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 29390-10	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
587	ТСН №1 ИК №583	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
588	ТСН №2 ИК №585	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/10 кВ «Кадырово» НГДУ «Чекмагушнефть»								
589	фид. 795-02 ИК №550	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
590	фид. 795-07 ИК №549	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
591	фид. 795-16 ИК №551	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
592	Ввод 35 кВ-1Т ИК №547	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26417-06	НОМ-35-66 ХЛ1 Кл. т. 0,5 35000/100 Рег. № 187-05	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
593	Ввод 35 кВ-2Т ИК №548	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/6 кВ «Калмаш» НГДУ «Чекмагушнефть»								
594	фид. 55-06 ИК №499	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 2363-68	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
595	фид. 55-12 ИК №500	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,2 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,6	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Кушуль» НГДУ «Чекмагушнефть»								
596	ф. 790-12 ТП 729 Коземаслов ИК №722	-	-	Меркурий 201.5 Кл. т. 1,0 Рег. № 24411-07	-	активная	±1,1	±3,1
597	Ввод 6 кВ-1Т ИК №596	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2НУ Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
598	фид. 790-12 ТП №611 ООО Племзавод «Ва- лиева» ИК №602	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
599	фид. 790-06 ТП №6177 ООО «М. Гафури» ИК №603	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
600	фид. 790-18 ТП №570 СПК «Асян» ИК №600	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
601	фид. 790-18 ТП №565 Культбудо- ка пастуха ИК №601	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
602	Ввод 6 кВ-2Т ИК №598	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 800/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
603	ТСН-1 ИК №597	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
604	ТСН-2 ИК №599	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47512-11	-	СЕ 304 S32632- JAAQ2HY Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Мончарово» НГДУ «Чекмагушнефть»								
605	фид. 19-06 ТП №530 СПК «Му- са Гареева» ИК №523	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
606	фид. 19-03 ИК №508	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
607	фид. 19-05 ИК №509	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
608	фид. 19-06 ИК №510	ТЛО-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-08	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
609	фид. 19-07 ИК №511	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S 400/5 Рег. № 51623-12	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8
610	фид. 19-09 ИК №512	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
611	фид. 19-11 ИК №513	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
612	фид. 19-13 ИК №519	ТПФМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 814-53	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
613	фид. 19-15 ИК №518	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 51623-12	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8
614	фид. 19-17 ИК №517	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S 300/5 Рег. № 51623-12	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
615	фид. 19-29 ИК №516	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
616	фид. 19-35 ИК №515	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
617	фид. 19-25 ИК №514	ТЛО-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 25433-08	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
618	фид. 19-06 ТП б/0,4 ООО Племзавод «Уньш» ИК №524	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
619	фид. 19-17 ТП б/0,4 ОАО «Вымпелком» ИК №521	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
620	фид. 19-05 ТП №5196П ИК №522	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 200/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
621	фид. 19-09 ТП 6/0,4 ООО «Баш- трансгаз» ИК №525	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
622	фид. 19-17 ТП 6/0,4 ООО «Илиш-Агро» ИК №520	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Откорм совхоз» НГДУ «Чекмагушнефть»								
623	фид. 46-01 ИК №543	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
624	фид. 46-02 ИК №544	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
625	фид. 46-04 ИК №545	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
626	фид. 46-07 ИК №546	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Сайтово» НГДУ «Чекмагушнефть»								
627	Ввод 35 кВ 1Т ИК №617	GIF 40.5 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 30368-10	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
628	Ввод 35 кВ 2Т ИК №618	GIF 40.5 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 30368-10	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
629	фид. 791-07 ИК №619	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
630	фид. 791-17 ИК №620	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Пер.№ 38395-08	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ Пер. № 46738-11	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Пер. № 31424-07	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,1$ $\pm 2,7$	$\pm 3,0$ $\pm 4,7$
631	фид. 791-18 ТП 6/0,4 ООО «Баш- трансгаз» ИК №621	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Пер. № 39617-09	-	активная	$\pm 1,1$	$\pm 3,1$
ПС 35/6 кВ «Салпар» НГДУ «Чекмагушнефть»								
632	фид. 35-04 ИК №622	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Пер.№ 2363-68	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,2$ $\pm 2,8$	$\pm 3,3$ $\pm 5,7$
633	фид. 35-05 ИК №623	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,2$ $\pm 2,8$	$\pm 3,3$ $\pm 5,7$
634	фид. 35-06 ИК №624	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,2$ $\pm 2,8$	$\pm 3,3$ $\pm 5,7$
635	фид. 35-09 ИК №625	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Пер. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Пер. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Пер.№ 36697-08	СИКОН С70 Пер. № 28822- 05	активная реактивная	$\pm 1,2$ $\pm 2,8$	$\pm 3,3$ $\pm 5,7$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
636	фид. 35-12 ИК №628	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
637	фид. 35-14 ИК №627	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
638	фид. 35-17 ИК №626	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
639	фид. 35-05 ТП 6/0,4 «Столовая» ИК №629	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
640	фид. 35-09 ТП 6/0,4 ООО «Дюртюлинский КХП» ИК №631	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Семилетка» НГДУ «Чекмагушнефть»								
641	фид. 56-02 ТП №2 ИП «Гимакова» ИК №538	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
642	фид. 56-02 ИК №529	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
643	фид. 56-08 ИК №528	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
644	фид. 56-09 ИК №527	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
645	фид. 56-10 ИК №526	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1856-63	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
646	фид. 56-17 ИК №530	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
647	фид. 56-18 ИК №531	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 2473-05	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
648	фид. 56-02 ТП №431 МУП ЖКХ ИК №537	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
649	фид. 56-02 ТП 6/0,4 ИП «Абро- симов» ИК №539	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
650	фид. 56-02 СП РУ-6 кВ ИК №532	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 75/5 Рег.№ 2363-68	НАМИ-10У2 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 46634-11	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
651	фид. 56-02 ТП 5010 ИК №534	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
652	фид. 56-02 ТП 5011 ИК №535	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/6 кВ «Кызыл-Буляк» НГДУ «Туймазанефть»								
653	фид. 38 КТПН 25/6/0,4 ООО КХФ «Долина роз» ИК №721	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 75/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Семилетка» НГДУ «Чекмагушнефть»								
654	фид. 56-02 ТП 5019 ИК №533	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
655	фид. 56-02 ТП №19 ООО Бах- тизина ИК №540	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
656	фид. 56-17 ТП 5001 ИК №541	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
657	фид. 56-17 ТП 5012 ИК №542	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Сыерыш» НГДУ «Чекмагушнефть»								
658	фид. 748-05 ИК №502	IMZ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-04	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
659	фид. 748-15 ИК №503	IMZ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 16048-04	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
660	фид. 748-08 ТП СПК «Алга» ИК №504	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Таймурза» НГДУ «Чекмагушнефть»								
661	Ввод 6 кВ-1Т ИК №552	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
662	Ввод 6 кВ-2Т ИК №554	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
663	ТСН-1 ИК №553	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
664	ТСН-2 ИК №555	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
665	фид. 792-06 ИК №556	АВК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
ПС 35/6 кВ «Тамьяново» НГДУ «Чекмагушнефть»								
666	Ввод 35 кВ 2Т ИК №505	GIF 40.5 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 30368-10	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
667	Ввод 35 кВ 1Т ИК №506	GIF 40.5 Кл. т. 0,5S 150/5 Рег. № 30368-10	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
668	фид. 88-19 ИК №507	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 2473-05	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
ПС 35/6 кВ «Чекмагуш» НГДУ «Чекмагушнефть»								
669	ЛЭП 35 кВ Туз- лукуш 1 ИК №486	ТФЗМ-35 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 26418-08	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
670	ЛЭП 35 кВ Туз-лукуш 2 ИК №487	ТФН-35М Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 3690-73	ЗНОМ-35 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
671	фид. 42-05 ИК №490	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
672	фид. 42-11 ИК №489	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
673	фид. 42-15 ИК №488	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
674	фид. 42-17 ИК №491	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
675	фид. 42-19 ИК №492	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
676	фид. 42-21 ИК №493	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
677	фид. 42-23 ИК №494	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЕ 304 S32402- JAAQ2HY Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31424-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
678	фид. 42-19 ТП- 1350 ООО «Бах- тизина» ИК №498	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
679	фид. 42-19 ТП 6/0,4 Ф/Х Сал- кын-Чишма ИК №496	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
680	фид. 42-19 ТП 5006 ИК №497	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
681	фид. 42-11 КТПН №65 ООО «ЭКО СИСТЕМЗ» ИК №495	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Чишма» НГДУ «Чекмагушнефть»								
682	Ввод 6 кВ-1Т ИК №610	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
683	Ввод 6 кВ-2Т ИК №612	АВК-10 Кл. т. 0,5 600/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
684	ТСН-1 ИК №611	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
685	ТСН-2 ИК №613	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 40110-08	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
686	фид. 797-04 ИК №614	АВК-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 47171-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
687	фид. 797-08 СПК «Чишма» ИК №616	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
688	фид. 797-06 ТП №1067 ООО «Баштрансгаз» ИК №615	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1
ПС 35/6 кВ «Салпар» НГДУ «Чекмагушнефть»								
689	фид. 35-09 ТП 1533 ООО «Дюртюлинский КХП» ИК №630	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 35/6 кВ «Красная Звезда» НГДУ «Чекмагушнефть»								
690	фид. 18-05 ИК №560	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
691	фид. 18-06 ИК №559	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
692	фид. 18-08 ИК №558	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
693	фид. 18-09 ИК №557	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
694	фид. 18-12 ИК №565	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
695	фид. 18-13 ИК №564	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
696	фид. 18-15 ИК №563	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
697	фид. 18-16 ИК №562	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
698	фид. 18-18 ИК №561	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
699	фид. 18-04 ТП 5203П ИК №566	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Телепаново» НГДУ «Чекмагушнефть»								
700	фид. 38-06 ИК №567	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
701	фид. 38-09 ИК №577	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
702	фид. 38-15 ИК №576	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
703	фид. 38-16 ИК №575	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
704	фид. 38-18 ИК №574	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
705	фид. 38-19 ИК №573	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
706	фид. 38-20 ИК №572	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
707	фид. 38-21 ИК №568	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
708	фид. 38-22 ИК №569	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
709	фид. 38-23 ИК №570	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
710	фид. 38-25 ИК №571	ТПЛ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
711	фид. 38-24 ТП 5027П ИК №579	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
712	фид. 38-26 ТП 5028П ИК №580	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
713	фид. 38-26 ТП 5026П ИК №581	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
714	фид. 38-16 ТП 6/0,4 ООО «Илиш-Агро» ИК №578	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/6 кВ «Мартыново» НГДУ «Ишимбайнефть»								
715	фид. 8 КТП 2-19 ИК №116	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 47512-11	-	ПСЧ-4ТМ.05М.04 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
ПС 110/35/10 кВ «Кушнареново» НГДУ «Чекмагушнефть»								
716	фид. 17 СМВ- 156 ИК №632	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 100/5 Рег.№ 2363-68	НОМ-10 Кл. т. 0,5 10000/100 Рег. № 46786-11	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№36697-08	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
717	фид. 17 РЩ-0,4 кВ КФХ «Ха- лиль» ИК №633	-	-	СЭБ-1ТМ.02Д.02 Кл. т. 1,0 Рег. № 39617-09	-	активная	±1,1	±3,1

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 110/35/6 кВ «Кошильская» НГДУ «Уфанефть»								
718	фидер № 1 35 кВ ИК №1	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 400/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
719	фидер № 2 35 кВ ИК №2	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	ЕвроАльфа ЕА 05 RL-P3C3 Кл. т. 0,5/0,5 Рег. № 16666-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,7	±2,9 ±4,7
720	фидер № 3 35 кВ ИК №3	GIF 40.5 Кл. т. 0,2S 400/5 Рег. № 30368-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	ЕвроАльфа ЕА 05 RL-P3C3 Кл. т. 0,5/0,5 Рег. № 16666-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±1,4 ±2,7
721	фидер № 4 35 кВ ИК №4	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03.01 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,7
722	фидер № 5 35 кВ ИК №5	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
723	фидер № 6 35 кВ ИК №6	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	СЭТ-4ТМ.03.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
724	фидер № 7 35 кВ ИК №7	GIF 40.5 Кл. т. 0,2S 400/5 Рег. № 30368-10	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	ЕвроАльфа ЕА 05 RL-P3C3 Кл. т. 0,5/0,5 Рег. № 16666-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±0,8 ±1,8	±1,4 ±2,7
725	фидер № 8 35 кВ ИК №8	ТФЗМ-35А Кл. т. 0,5 200/5 Рег. № 26417-06	ЗНОМ-35-65 Кл. т. 0,5 35000:√3/100:√3 Рег. № 912-07	ЕвроАльфа ЕА 05 RL-P3C3 Кл. т. 0,5/0,5 Рег. № 16666-07	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,7	±2,9 ±4,7
726	ТСН-1 0,4 кВ ИК №9	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
727	ТСН-2 0,4 кВ ИК №10	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5 300/5 Рег.№ 47512-11	-	СЭТ-4ТМ.03М.09 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег.№ 36697-08	СИКОН С70 Рег. № 28822- 05	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПС 35/6 кВ «Башнефть» НГДУ «Уфанефть»								
728	фидер № 10 ООО «Нижне- вартовскдорст- ройсервис» ИК №11	ТПОЛ-10 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 47958-11	НТМИ-6-66У3 Кл. т. 0,5 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,7
729	КТП «БПО НГДУиУБР №1» ЗАО «СИС» ИК №12	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5S 100/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,3 ±5,6
730	КТП «БПО НГДУиУБР №1» ЗАО «Север- связь» ИК №13	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М.05 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 36354-07	-	активная реактивная	±1,1 ±2,4	±3,1 ±6,2
731	КТП «БПО НГДУиУБР №1» ЗАО «КОМ- СТАР-Регионы» ИК №14	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
732	КТПН-6/0,4 кВ «БПО» ОАО «МТС» в п. Бе- лорусский ИК №15	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
733	КТПН-6/0,4 кВ «БПО» ЧП «Калиберда» ИК №16	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,6
734	КТПН-6/0,4 кВ «Причал» ООО «Юграсервис- групп» (ООО Строй-Арт) ИК №17	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5S 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,3 ±5,6
735	КТПН-6/0,4 кВ «ЦДНГ 1» ООО «Ойлпамп- Сервис» ИК №18	ТОП-0,66 Кл. т. 0,5S 50/5 Рег. № 40110-08	-	ПСЧ-4ТМ.05М.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36355-07	-	активная реактивная	±1,0 ±2,4	±3,3 ±5,6
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ, с							±5	

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана $\cos \varphi = 0,8$ инд, $I=0,02$ (0,05)· $I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от 0 до плюс 40 °С.
4. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.
5. Допускается замена УСПД, УСВ на аналогичные утвержденных типов.
6. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	735
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °С</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды в месте расположения электросчетчиков, °С: для счётчиков СЕ 304 для счётчиков ПСЧ-4ТМ.05М для счётчиков СЭТ-4ТМ.03М для счётчиков СЭБ-1ТМ.02Д для счётчиков ПСЧ-3ТМ.05М для счётчиков Меркурий 230 для счётчиков ЕвроАльфа для счётчиков Меркурий 201.5 - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5_{инд} до 0,8_{емк} от 49,6 до 50,4 от -40 до +70 от -40 до +60 от -40 до +60 от -40 до +60 от -40 до +55 от -40 до +55 от -40 до +70 от -40 до +70 от -40 до +70 от +10 до +30</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Электросчетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: для электросчетчиков СЕ 304, ЕвроАльфа для электросчетчиков ПСЧ-4ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.03М, СЭБ-1ТМ.02Д, СЭТ-4ТМ.03М, ПСЧ-3ТМ.05М, Меркурий 230 для электросчетчика Меркурий 201.5 - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч</p>	<p>120000 140000 150000 2 70000 1</p>
<p>Глубина хранения информации Электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее - при отключении питания, лет, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее</p>	<p>114 45 3,5</p>

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком;

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - электросчетчика;
 - УСПД;
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована)

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована); – сбора 30 мин (функция автоматизирована). Глубина хранения информации:
 - электросчетчик - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 45 суток; при отключении питания - не менее 10 лет;
 - УСПД - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, по каждому каналу - 45 суток; сохранение информации при отключении питания – 10 лет;
 - Сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств измерений – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки АИИС КУЭ входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	ТПЛ-10	247
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	66
Трансформатор тока	ТОП-0,66	546
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	15
Трансформатор тока	ТПОЛ-10У3	1
Трансформатор тока	ТПОЛ	3
Трансформатор тока	ТШП-0,66	216
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	48
Трансформатор тока	ТПФМ-10	63
Трансформатор тока	ТПФМ	1
Трансформатор тока	ТЛМ-10	86
Трансформатор тока	ТОЛ-10	42
Трансформатор тока	ТФЗМ-110	24
Трансформатор тока	ТВК-10УХЛЗ	2
Трансформатор тока	ТОЛ-35 Ш	8
Трансформатор тока	ТЛК-10	24
Трансформатор тока	ТВК-10	2
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10-21У2	4
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б - УХЛ1	6
Трансформатор тока	ТВЭ-35	3
Трансформатор тока	АВК-10	59
Трансформатор тока	ТФН-35	5
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А	22
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	6
Трансформатор тока	ТПОФ	7
Трансформатор тока	ТПК-10	1
Трансформатор тока	Т-0,66	6
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	10
Трансформатор тока	ТПЛ-10У3	8
Трансформатор тока	ТВ-35	10
Трансформатор тока	ТФМ-35	4
Трансформатор тока	IMZ-10	8
Трансформатор тока	ТФЗМ-35-1У1	4
Трансформатор тока	ТВ-35-II-24У2	8
Трансформатор тока	ТФЗМ-35	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10-I-2У2	6
Трансформатор тока	ТФН-35М	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10-1-1У2	2
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-У1	10
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-У1	2
Трансформатор тока	ТЛМ-10-2У3	10

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор тока	ТЛМ-10-1У3	2
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-IVУ1	6
Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2.1	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10У3	2
Трансформатор тока	ТВ-35-ПУ2	6
Трансформатор тока	ТЛМ-10-1	5
Трансформатор тока	JMZ-12	3
Трансформатор тока	ТФЗН-35М	4
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б	6
Трансформатор тока	ТПФ-10	4
Трансформатор тока	ТЛО-10	4
Трансформатор тока	GIF 40.5	16
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10-1	6
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	8
Трансформатор тока	ТЛК-СТ-10-4 У2	4
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	25
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66У3	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-10	2
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	45
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66У3	9
Трансформатор напряжения	НКФ-110	23
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35	12
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	17
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-10	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	20
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	33
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	9
Трансформатор напряжения	НОМ-35-66	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65У1	47
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-10У2	7
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-6У2	3
Трансформатор напряжения	VSKI-10	3
Трансформатор напряжения	НТМИ-10У2	1
Трансформатор напряжения	НКФ-110-ПУ1	11
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	24
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-6У3	3
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57У1	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-06 У2	3
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-95- УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	VSK-10	3
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10У2	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-1	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95	1
Трансформатор напряжения	VSKI-10б	9
Трансформатор напряжения	НАМИ-6	1

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66 У3	1
Трансформатор напряжения	НОМ-35-66 ХЛ1	2
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35	21
Трансформатор напряжения	НОМ-10	2
Счётчик электрической энергии	СЕ 304 S32402-JAAQ2НУ	190
Счётчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05М.04	217
Счётчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М.01	241
Счётчик электрической энергии	СЭБ-1ТМ.02Д.02	31
Счётчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М.09	21
Счётчик электрической энергии	СЕ 304 S32632-JAAQ2НУ	11
Счётчик электрической энергии	ПСЧ-3ТМ.05М	4
Счётчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05М	5
Счётчик электрической энергии	Меркурий 230 АМ-02	1
Счётчик электрической энергии	Меркурий 201.5	1
Счётчик электрической энергии	ЕвроАльфа ЕА 05 RL-РЗС3	4
Счётчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05М.05	7
Счётчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	1
Счётчик электрической энергии	ПСЧ-3ТМ.05М.05	1
Устройство сбора и передачи данных	СИКОН С70	84
Устройство синхронизации времени	УСВ-2	86
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Методика поверки	МП 51012-12	1
Формуляр	-	1

Поверка

осуществляется по документу МП 51012-12 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть». Измерительные каналы. Методика поверки с изменением № 1», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 08.09.2016 г.

Основные средства поверки:

- ТТ – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- ТН – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- по МИ 3195-2018. «ГСИ. Методика выполнения измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов напряжения в условиях эксплуатации»;
- по МИ 3196-2018. «ГСИ. Методика выполнения измерений мощности нагрузки измерительных трансформаторов тока в условиях эксплуатации»;
- по МИ 3598-2018. «ГСИ. Методика выполнения измерений потерь напряжения в линиях соединения счетчика с трансформатором напряжения в условиях эксплуатации»;
- счетчиков СЕ 304 – по документу «Счетчики активной и реактивной электрической энергии трехфазные СЕ 304. Методика поверки» ИНЕС.411152.064 Д1, утвержденным ФГУП ВНИИМС в 2006 г.;
- счетчиков ПСЧ-4ТМ.05М – по документу «Счетчик электрической энергии многофункциональный ПСЧ-4ТМ.05М. Методика поверки» ИЛГШ.414452.146 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в ноябре 2007 г.;

- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М – по документу «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки.» ИЛГШ.411152.145 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в декабре 2007 г.;
- счетчиков СЭБ-1ТМ.02Д – по документу «Счетчики активной энергии многофункциональные СЭБ-1ТМ.02Д. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки» ИЛГШ.411152.158 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в декабре 2008 г.;
- счетчиков ПСЧ-3ТМ.05М – по документу «Счетчик электрической энергии многофункциональный ПСЧ-3ТМ.05М. Методика поверки» ИЛГШ.411152.138 РЭ1, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в ноябре 2007 г.;
- счетчиков Меркурий 230 АМ – по документу «Счетчики электрической энергии трёхфазные статические «Меркурий 230АМ». Методика поверки» АВЛГ.411152.025 ИЗ, согласованному с ГЦИ СИ ФБУ «Нижегородский ЦСМ» в июне 2007 г.;
- счетчиков Меркурий 201.5 – по документу «Счётчик ватт-часов активной энергии переменного тока электронный «Меркурий 201». Методика поверки» АВЛГ.411152.023 ИЗ, согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в августе 2007 г.;
- счетчиков «ЕвроАльфа» – по документу «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованному с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- УСПД СИКОН С70 – по документу «Контроллеры сетевые промышленный СИКОН С70. Методика поверки ВЛСТ 220.00.000 И1», согласованному с ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в мае 2005 г.;
- УСВ-2 – по документу «Устройство синхронизации времени УСВ-2. Методика поверки» ВЛСТ 237.00.001 И1, утвержденному ФГУП «ВНИИФТРИ» в мае 2010 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), Рег. № 27008-04;
- переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;
- миллитесламетр портативный универсальный ТПУ: диапазон измерений магнитной индукции от 0,01 до 19,99 мТл.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке в виде наклейки со штрих – кодом и (или) оттиском клейма поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Руководство по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть».

Нормативные документы устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть»

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия

ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания

ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «СИТРОНИКС Башкортостан»
(ООО «СИТРОНИКС Башкортостан»)
Адрес: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Мустая Карима, д. 28
Телефон: 8 (347) 292-01-81
Факс: 8 (347) 292-01-91

Модернизация системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО АНК «Башнефть» проведена:

Акционерное общество «РЭС Групп»
(АО «РЭС Групп»)
ИНН 3328489050
Адрес: 600017, Владимирская обл., г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, 23
Телефон/факс: 8(4922)22-21-62/8(4922)42-31-62
E-mail: post@orem.su

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Стройэнергетика»
(ООО «Стройэнергетика»)
Адрес: 129337, г. Москва, ул. Красная Сосна, д. 20, стр. 1, комн. 4
Телефон: 8 (915) 349-60-32
E-mail: Stroyenergetika@gmail.com

Испытательные центры

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46
Телефон/факс: 8 (495) 437-55-77 / 437-56-66
E-mail: office@vniims.ru
Web-сайт: www.vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

В части вносимых изменений:

Общество с ограниченной ответственностью «Метрологический сервисный центр»
(ООО «МетроСервис»)
Адрес: 660133, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Сергея Лазо, ба
Телефон: 8 (391) 224-85-62
E-mail: E.E.Servis@mail.com

Аттестат аккредитации ООО «МетроСервис» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311779 от 10.08.2016 г.
(Редакция приказа Росстандарта № 1777 от 28.11.2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Спецэнергопроект»
(ООО «Спецэнергопроект»)

Адрес: 115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д. 11, стр. 3, этаж 4, пом. I, комн. № 6, 7

Телефон: 8 (985) 992-27-81

E-mail: info.spetcenergo@gmail.com

Аттестат об аккредитации ООО «Спецэнергопроект» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312429 от 30.01.2018 г.

(Редакция приказа Росстандарта № 1435 от 18.06.2019 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.