

Таблица IV-20

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ОАО "Сургутнефтегаз" - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 11л Раздела II)

Формы в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 №718.

Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое на 2017 год	фактическое за 2017 год
1	2	3	4
Суммарная продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	83	1,05
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	шт	457	757
Показатель надежности услуг	-	0,1818	0,0014

Расчет показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО

Показатель	Ед.изм.	Значение		Отклонение факта от плана	Зависимость	Оценка при планировании	Оценка по факту
		плановое на 2017 год	фактическое за 2017 год				
1	2	3	4	5	6	7	8
Индикатор информативности							
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-	2,00	2,00
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	-	2,00	2,00
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	2,00	2,00
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	-	2,00	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	-	2,0000	2,0000
Индикатор исполнительности							
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями)	-	-	-	-	-	0,50	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,50	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-	0,50	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	%	0,00%	0,00%	100%	обратная	0,20	0,20
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	-	0,4250	0,4250
Индикатор результативности обратной связи							
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг	(1/0)	1,00	1,00	100%	прямая	2,00	2,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-	2,00	2,00
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	-	2,00	2,00
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	шт/ 1000 потр	0,00	0,00	100%	обратная	2,00	2,00
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-	2,00	2,00
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	-	2,0000	2,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО						0,8975	0,8975

Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

Показатель	плановое на 2017 год	фактическое за 2017 год
1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети	Число, шт.	Число, шт.
1.1.Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителя к сети, шт. (Nзаяв_тпр)	33	16
1.2.Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. нс (N заяв_тпр)	0	0
2. Итого показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв_тпр)	1,0000	1,0000
3. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети		
3.1.Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	23	15
3.2.Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. 11 нс (N сд_тпр)	0	0
4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс_тпр)	1,0000	1,0000
5. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети		
5.1Число вступивших в законную силу решений антимонопольного законодательства и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Nн_тпр)	0	0
5.2.Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. без округления (Nчз_тпр)	3,3	1,6
6.Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевой организации (П нпа_тпр)	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг TCO	1,0000	1,0000

1

1

Свод по показателям надежности и качества и расчет обобщенного показателя

Показатель	Ед.изм.	Значение показателей надежности и качества		Коэффициент допустимого отклонения показателя надежности и качества	Отметка о достижении показателя надежности и качества	Отметка о достоверности отчетных данных	Определение коэффициентов надежности и качества
		плановое на 2017 год	фактическое за 2017 год				
Показатель надежности услуг	-	0,1818	0,0014	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель качества услуг ФСК	-	0,0000	0,0000	15%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг TCO	-	0,8975	0,8975	30%	достигнуто	+	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	1,0000	1,0000	30%	достигнуто	+	0

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2017 год

ОАО "Сургутнефтегаз"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт						
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии					Смежные сетевые организации и производители электрической энергии					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22- 1 кВ)	21		22	23	24	25	26
1	СН	ВЛ	Кольцо-11	10	11,39 2017.02.07	12,15 2017.02.07	В	0,6	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	256	ООО Элек	Акт №06-06-07-05-03 от 15.02.2017	3.4.8		0
2	СН	ВЛ	КНС-3-25	6	14,15 2017.02.16	15,15 2017.02.16	П	1	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1015					1
3	СН	ВЛ	Кольцо-11	10	15,42 2017.02.18	16,25 2017.02.18	В	0,716	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	256	ООО Элек	Акт от 27.02.2017	3.4.8		0
4	КН	ВЛ	ф.67-20	10	07,50 2017.02.21	13,21 2017.02.21	В	5,516	1. КТПН 10/0,4 кВ "ГК "Электрон"	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	1,99		04-17 от 27.02.2017	3.4.8		0
5	КН	ВЛ	ф.67-20	10	07,50 2017.02.21	13,21 2017.02.21	В	5,516	2. КТПН 10/0,4 кВ "Федоровского РЭС филиал "Сургутские Электрические сети" АО "Тюменьэнерго"	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	91,38		04-17 от 27.02.2017	3.4.8		0
6	КН	ВЛ	ф.67-20	10	07,50 2017.02.21	16,30 2017.02.22	В	32,666	3. КТПН 10/0,4 кВ "База филиала №3 АО "ГК "Северавтодор"	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	20,93		04-17 от 27.02.2017	3.4.8		0
7	СН	ПС	ПС "Сургут" 2С-10	10	18,25 2017.02.22	19,20 2017.02.22	В	0,916	ВЛ	0	0	7	0	0	6	0	0	6	0	1	442	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт МЭС	3.4.9.1		0
8	СН	ВЛ	35-14	6	14,54 2017.02.27	15,10 2017.02.27	П	0,266	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,7					1
9	КН	ВЛ	ф.С-11	6	12,29 2017.03.01	12,50 2017.03.01	В	0,35	1. КТПН 10/0,4 кВ "СРУ" (ПАО "Мобильные телесистемы")	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	2		09-17 от 02.03.2017	3.4.4	4,21	1
10	КН	ВЛ	ф.С-16	6	12,29 2017.03.01	12,50 2017.03.01	В	0,35	2. КТПН 6/0,4 кВ "Берер" (ИП Альшин М.Ш.)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	16,5		09-17 от 02.03.2017	3.4.4	4,21	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
11	КН	ВЛ	Ф.С-38	6	12,29 2017.03.01	12,50 2017.03.01	В	0,35	З. КТПН 6/0,4 кВ "п.Савуйский" (ООО "Екатеринбург-2000")	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	2,5		09-17 от 02.03.2017	3.4.4	4,21	1
12	СН	ВЛ	РП-5-2	10	13,39 2017.03.03	17,12 2017.03.03	П	3,55	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1687					1
13	СН	ПС	ПС-110/10кВ "Северная" 2С-10	10	11,16 2017.03.06	11,45 2017.03.06	В	0,483	ПС	0	0	10	0	0	9	0	0	8	1	1	90	ООО Сургутские городские электрическ ие сети	Акт СЭС	3.4.9.1		0
14	СН	ВЛ	КНС-3-02	6	19,14 2017.03.10	21,03 2017.03.10	В	1,816	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	60		Акт №06- 06-07-05- 07 от 20.03.2017	3.4.8		0
15	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	10,15 2017.03.13	11,40 2017.03.13	П	1,416	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	10					1
16	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	14,37 2017.03.24	15,30 2017.03.24	П	0,883	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	6					1
17	СН	ВЛ	66-16	6	09,52 2017.03.27	11,22 2017.03.27	П	1,5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
18	СН	ВЛ	КНС-3-02	6	10,18 2017.03.31	13,36 2017.03.31	П	3,3	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	113					1
19	СН	ВЛ	СНГ-1	10	11,26 2017.04.04	14,04 2017.04.04	П	2,633	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	130					1
20	СН	ВЛ	РП-137-17	10	10,05 2017.04.06	10,55 2017.04.06	П	0,833	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	3,5					1
21	СН	ВЛ	35-14	6	15,23 2017.04.06	15,53 2017.04.06	П	0,5	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1,5					1
22	СН	ВЛ	РП-149-09	10	10,20 2017.04.07	11,51 2017.04.07	П	1,516	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	382					1
23	СН	ВЛ	РП-149-14	10	13,44 2017.04.10	14,23 2017.04.10	П	0,65	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	95					1
24	СН	ВЛ	РП-5-2	10	16,53 2017.04.10	21,03 2017.04.10	В	4,166	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1239		Акт №06- 06-07-05- 10 от 19.04.2017	3.4.8		0
25	СН	ВЛ	РП-149-09	10	08,54 2017.04.19	09,59 2017.04.19	П	1,083	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	273					1
26	СН	ВЛ	РП-149-14	10	08,50 2017.04.20	09,10 2017.04.20	П	0,333	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	50	ООО Сургутские городские электрическ ие сети				1
27	СН	ВЛ	РП-137-17	10	13,30 2017.04.21	14,47 2017.04.21	П	1,283	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	4,8					1
28	СН	ВЛ	140-18	6	10,42 2017.04.24	15,25 2017.04.24	П	4,716	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	26					1
29	СН	ВЛ	197-04	6	10,30 2017.04.26	13,09 2017.04.26	П	2,65	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	10					1
30	СН	ВЛ	29-06	6	13,58 2017.04.26	16,13 2017.04.26	П	2,25	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	11,5					1
31	СН	ВЛ	РП-149-09	10	13,40 2017.04.27	14,48 2017.04.27	П	1,133	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	285					1
32	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	09,14 2017.04.28	09,43 2017.04.28	П	0,483	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	2,8					1
33	СН	ВЛ	Водная-38	6	18,24 2017.04.29	19,45 2017.04.29	В	1,35	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	374		Акт СЭС	3.4.9.1		0
34	СН	ВЛ	Водная-38	6	19,50 2017.04.29	22,40 2017.04.29	В	2,833	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	374		Акт СЭС	3.4.9.1		0
35	СН	ВЛ	Водная-38	6	01,30 2017.04.30	04,35 2017.04.30	В	3,083	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	374		Акт СЭС	3.4.9.1		0
36	СН	ВЛ	Водная-38	6	04,57 2017.04.30	14,45 2017.04.30	В	9,8	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	374		Акт СЭС	3.4.9.1		0
37	СН	ВЛ	РП-149-14	10	01,22 2017.05.12	01,45 2017.05.12	В	0,383	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	50	ООО Сургутские городские электрическ ие сети	Акт СГЭС	3.4.9.1		0
38	СН	ВЛ	Кольцо-11	10	12,55 2017.05.13	14,01 2017.05.13	В	1,1	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	330	ООО Элек	Акт №06- 06-07-05- 13 от 15.05.17	3.4.8		0
39	СН	ВЛ	РП-5-1	10	10,56 2017.05.15	14,07 2017.05.15	П	3,183	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	340					1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
40	ФН	ВЛ	Береговая-30	6	10,14 2017.05.17	12,05 2017.05.17	П	1,85	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	78					1
41	СН	ВЛ	2-09	6	09,47 2017.05.18	11,42 2017.05.18	П	1,916	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	100					1
42	СН	ВЛ	РП-149-14	10	18,30 2017.05.25	19,15 2017.05.25	В	0,75	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	95	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт СГЭС	3.4.9.1		0
43	КН	ВЛ	ф.161-17	10	18,00 2017.05.27	20,59 2017.05.27	В	2,983	ВЛ-10 кВ ф.161-17 (баланс МУП СРЭС)	н/д (жилфонд п.Федоровский)	н/д (жилфонд п.Федоровский)	1	0	0	0	0	0	0	0	1	250	МУП Сургутские районные электрические сети	Акт МУП СРЭС	3.4.9.1		0
44	СН	ВЛ	66-16	6	10,00 2017.05.29	10,47 2017.05.29	П	0,783	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
45	СН	ВЛ	РП-5-1	10	10,57 2017.05.31	14,44 2017.05.31	П	3,783	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	407					1
46	СН	РП	РП-10кВ №5 1С-10, 2С-10	10	17,20 2017.05.31	17,35 2017.05.31	П	0,25	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	80					1
47	СН	ВЛ	РП-5-2	10	13,50 2017.06.01	15,50 2017.06.01	П	2	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	957					1
48	СН	ВЛ	46-13	6	00,15 2017.06.02	15,04 2017.06.02	П	14,816	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	5528	МУП Сургутские районные электрические сети				1
49	СН	ВЛ	КНС-3-02	6	18,04 2017.06.17	20,35 2017.06.17	В	2,516	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	150		Акт №06-06-07-05-17 от 26.06.2017	3.4.12	4,12	0
50	КН	ВЛ	ВЛ-35 кВ Родниковая 2-1,2	35	07,00 2017.06.18	07,00 2017.06.18	В	0	1. СП-35 Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети 2. ВЛ-6 кВ ф.138-19 МУП СРЭС МО Сургутский район. 3. ВЛ-6 кВ ф.138-19 ООО Екатеринбург-2000	0	0	10	0	0	8	2	0	5	1	2	135	МУП Сургутские районные электрические сети; АО Тюменьэнерго	Акт №32-17	3.4.12	4,12	0
51	КН	ВЛ	ВЛ-35 кВ ДНС 2-1,2	35	09,36 2017.06.18	09,36 2017.06.18	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.110-01 - ОАО "Межрегионэнергосбыт" 2. ВЛ-6 кВ ф.110-01 - ООО "ГазпромТрансгаз Сургут"	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	8		Акт №23-17	3.4.12	4,12	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
52	КН	ВЛ	Имилор-В.Моховая-3,4	110	15,09 2017.06.18	15,09 2017.06.18	В	0	1. ВЛ-10 кВ ф.161-02 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 2. ВЛ-10 кВ ф.161-03 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 3. ВЛ-10 кВ ф.161-07 МУП "СРЭС" МО Сургутский район 4. ВЛ-10 кВ ф.161-12 МУП "СРЭС" МО Сургутский район 5. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - ООО "ЛИГНУМ" 6. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - Местная религиозная организация православного прихода храма в честь великомученика Феодора Стратилата 7. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - ИП Калетник В.М. 8. ВЛ-10 кВ ф.161-17 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 9. ВЛ-10 кВ ф.161-18 МУП "СРЭС" МО Сургутский район 10. ВЛ-6 кВ ф.215-02 - МУП "СРЭС" МО Сургутский	0	0	14	0	0	8	0	2	2	4	6	3999	МУП Сургутские районные электрические сети	Акт СурЭС АО Тюменьэнерго	3.4.12	4,12	0
53	СН	ВЛ	Лесная-1	35	06,34 2017.06.18	06,34 2017.06.18	В	0	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	2		Акт №06-06-07-05-20 от 10.07.2017	3.4.12	4,12	0
54	СН	ВЛ	КНС-4-1,2	35	07,35 2017.06.18	10,23 2017.06.18	В	2,8	ВЛ	0	0	10	0	0	10	0	0	10	0	0	290		Акт №06-06-07-05-22 от 10.07.2017	3.4.12	4,12	0
55	СН	ВЛ	Куст-23-1,2	35	07,35 2017.06.18	08,00 2017.06.18	В	0,416	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	3		Акт №06-06-07-05-23 от 26.06.2017	3.4.12	4,12	0
56	СН	ВЛ	Северная-2	35	07,39 2017.06.18	07,39 2017.06.18	В	0	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	20		Акт №06-06-07-05-24 от 10.07.2017	3.4.12	4,12	0
57	СН	ВЛ	Восточная-1,2	35	15,00 2017.06.18	15,00 2017.06.18	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт №06-06-07-05-26 от 10.07.2017	3.4.12	4,12	0
58	СН	ВЛ	Восточная-2	35	21,35 2017.06.26	21,35 2017.06.26	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт №06-06-07-05-29 от 10.07.2017	3.4.12	4,12	0
59	СН	ВЛ	РП-149-09	10	09,44 2017.06.29	11,08 2017.06.29	П	1,4	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	390					1
60	СН	ВЛ	РП-149-14	10	09,44 2017.06.29	11,08 2017.06.29	П	1,4	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	105	ООО Сургутские городские электрические сети				1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
61	КН	ПС	Ф.161-03	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	147,75	МУП Сургутские районные электрическ ие сети	Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
62	КН	ПС	Ф.161-07	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	3	0	0	2	0	0	2	0	1	814,5	МУП Сургутские районные электрическ ие сети	Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
63	КН	ПС	Ф.161-12	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	573	МУП Сургутские районные электрическ ие сети	Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
64	КН	ПС	Ф.161-16	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	9	0	0	9	0	0	6	3	0	2,25		Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
65	КН	ПС	Ф.161-16	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	9	0	0	9	0	0	6	3	0	0,75		Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
66	КН	ПС	Ф.161-16	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	9	0	0	9	0	0	6	3	0	3,75		Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
67	КН	ПС	Ф.161-17	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	217,5	МУП Сургутские районные электрическ ие сети	Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
68	КН	ПС	Ф.161-18	10	17,30 2017.07.04	18,15 2017.07.04	В	0,75	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	4,5	МУП Сургутские районные электрическ ие сети	Акт №33- 17 от 07.07.2017	3.4.12.3	4,13	0
69	КН	ВЛ	Ф.161-02	10	17,30 2017.07.04	20,34 2017.07.04	В	3,067	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	1068	МУП Сургутские районные электрическ ие сети	Акт МУП СРЭС	3.4.12.3	4,12	0
70	СН	ВЛ	РП-149-09	10	14,14 2017.07.04	17,20 2017.07.04	В	3,1	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	806		Акт №06- 06-07-05- 32 от 13.07.17	3.4.8		0
71	СН	ВЛ	РП-149-09	10	18,30 2017.07.04	22,10 2017.07.04	В	3,666	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	980		Акт №06- 06-07-05- 32 от 13.07.17	3.4.8		0
72	СН	ВЛ	РП-149-14	10	10,45 2017.07.04	12,46 2017.07.04	В	2,016	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	150	ООО Сургутские городские электрическ ие сети	Акт №06- 06-07-05- 32 от 13.07.17	3.4.8		0
73	СН	ВЛ	РП-5-2	10	00,11 2017.07.06	02,44 2017.07.06	В	2,55	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	300		Акт №06- 06-07-05- 33 от 13.07.17	3.4.10		0
74	СН	ВЛ	РП-149-14	10	10,58 2017.07.11	12,48 2017.07.11	П	1,833	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	135	ООО Сургутские городские электрическ ие сети				1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
75	СН	ВЛ	РП-149-14	10	16,50 2017.07.12	17,50 2017.07.12	В	1	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	75	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт ООО "СГЭС	3.4.9.1		0
76	КН	ВЛ	Ф.161-18	10	15,35 2017.07.19	15,50 2017.07.19	В	0,25	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150		Акт МУП СРЭС	3.4.12.3	4,12	0
77	КН	ВЛ	ВЛ-35 кВ Родниковая 2-1,2	35	15,27 2017.07.21	15,27 2017.07.21	В	0	ВЛ	0	0	11	0	0	8	2	0	5	1	3	135	МУП Сургутские районные электрические сети; АО Тюменьэнерго	Акт №42-17	3.4.12.3	4,12	0
78	СН	ВЛ	КНС-4-1,2	35	13,18 2017.07.21	14,12 2017.07.21	В	0,9	ВЛ	0	0	10	0	0	10	0	0	10	0	0	70		Акт №06-06-07-05-38 от 31.07.17	3.4.12.3	4,12	0
79	СН	ВЛ	Дожимная-1,2	35	18,49 2017.07.22	18,49 2017.07.22	В	0	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	10		Акт №06-06-07-05-45 от 31.07.17	3.4.12.3	4,12	0
80	СН	ВЛ	РП-149-09	10	14,06 2017.07.24	15,15 2017.07.24	П	1,15	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	350					1
81	СН	ВЛ	Кольцо-12	10	20,00 2017.07.25	21,29 2017.07.25	В	1,483	ВЛ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	70		Акт №06-06-07-05-46 от 28.07.17	3.4.8		0
82	КН	ВЛ	Кустовая 13-2 (Родниковая 2-2)	35	17,25 2017.08.02	17,25 2017.08.02	В	0	1. СП-35 Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети 2. ВЛ-6 кВ ф.138-19 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 3. ВЛ-6 кВ ф.138-19 - ООО "Екатеринбург 2000" 4. ВЛ-6 кВ ф.138-19 - ООО "СКАТ-ТП" 5. ВЛ-6 кВ ф.138-19 - АО "ЮРЭСК"	0	0	6	0	0	2	0	0	2	0	4	425	МУП Сургутские районные электрические сети; АО ЮРЭСК; АО Тюменьэнерго	Акт №05-08-17 НГДУ ФН	3.4.12.3	4,12	0
83	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	04,24 2017.08.02	04,24 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №48-17	3.4.12.3	4,12	0
84	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	04,07 2017.08.02	04,07 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №48-17	3.4.12.3	4,12	0
85	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	04,06 2017.08.02	04,06 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №48-17	3.4.12.3	4,12	0
86	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-2	110	03,16 2017.08.02	03,16 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №48-17	3.4.12.3	4,12	0
87	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	02,56 2017.08.02	02,56 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №47-17	3.4.12.3	4,12	0
88	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-2	110	02,17 2017.08.02	02,17 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №47-17	3.4.12.3	4,12	0
89	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	01,44 2017.08.02	01,44 2017.08.02	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК"	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №47-17	3.4.12.3	4,12	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
90	СН	ВЛ	Восточная-1,2	35	15,00 2017.08.02	15,00 2017.08.02	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	9	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт №06-06-07-05-51 от 24.08.17	3.4.12.3	4,12	0
91	СН	ВЛ	66-04	6	09,50 2017.08.03	15,45 2017.08.03	П	5,916	ВЛ	0	0	5	0	0	4	0	0	4	0	1	32	ООО Элек				1
92	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-2	110	21,20 2017.08.04	21,20 2017.08.04	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №53-17	3.4.12.3	4,12	0
93	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-2	110	21,15 2017.08.04	21,15 2017.08.04	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №53-17	3.4.12.3	4,12	0
94	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	21,11 2017.08.04	21,11 2017.08.04	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №53-17	3.4.12.3	4,12	0
95	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	21,09 2017.08.04	21,09 2017.08.04	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №53-17	3.4.12.3	4,12	0
96	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-2	110	20,49 2017.08.04	20,49 2017.08.04	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.172-07 - АО "ЮРЭСК	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	5	АО ЮРЭСК	Акт №53-17	3.4.12.3	4,12	0
97	КН	ВЛ	ДНС 2-1	35	23,21 2017.08.04	23,21 2017.08.04	В	0	1. ВЛ-6 кВ ф.110-01 - ОАО "Межрегионэнергосбыт" 2. ВЛ-6 кВ ф.110-01 - ООО "ГазпромТрансгаз Сургут"	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	9		Акт №55-17	3.4.12.3	4,12	0
98	КН	ВЛ	ф.161-17	10	10,33 2017.08.07	11,08 2017.08.07	В	0,583	ВЛ-10 кВ ф.161-17 (баланс МУП СРЭС)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	290	МУП Сургутские районные электрические сети	Акт МУП СРЭС	3.4.9.1		0
99	ФН	ВЛ	ВЛ-6 кВ "357-18"	6	10,00 2017.08.09	11,00 2017.08.09	П	1	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1350					1
100	СН	ВЛ	140-18	6	11,08 2017.08.10	17,47 2017.08.10	П	6,65	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
101	СН	ВЛ	РП-149-14	10	00,30 2017.08.10	01,10 2017.08.10	В	0,666	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	50	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт ООО "СГЭС	3.4.9.1		0
102	СН	ВЛ	РП-149-14	10	09,18 2017.08.10	09,31 2017.08.10	В	0,216	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	16	ООО Сургутские городские электрические сети	Акт ООО "СГЭС	3.4.9.1		0
103	СН	ВЛ	236-16	6	09,53 2017.08.11	11,15 2017.08.11	П	1,366	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3					1
104	СН	ВЛ	203-05	6	10,14 2017.08.11	10,45 2017.08.11	П	0,516	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	30					1
105	СН	ВЛ	Кольцо-11	10	12,00 2017.08.13	15,10 2017.08.13	П	3,166	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	663	ООО Элек				1
106	СН	ВЛ	РП-5-1	10	10,54 2017.08.17	17,05 2017.08.17	П	6,183	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1380					1
107	СН	ВЛ	82-16	6	13,35 2017.08.17	14,50 2017.08.17	П	1,25	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,07					1
108	СН	ВЛ	РП-149-09	10	09,01 2017.08.18	15,59 2017.08.18	П	6,966	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	840					1
109	СН	ВЛ	РП-5-2	10	13,07 2017.08.18	15,45 2017.08.18	П	2,633	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	312					1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
110	КН	ВЛ	Имилор-Югорская, Сургут-Югорская	110	15,06 2017.08.24	15,06 2017.08.24	В	0	1. ВЛ-10 кВ ф.67-21 - ИП Юлаев А.М. 2. ВЛ-10 кВ ф.67-19 - ООО "СургутНефтеАвтоматика" 3. ВЛ-10 кВ ф.67-19 - ООО "ПрофМонтажСтрой-С" 4. ВЛ-10 кВ ф.67-10, ф.67-21 - ПАО "МегаФон" 5. ВЛ-10 кВ ф.67-20 - АО "ГК "Северавтодор" филиал №3 6. ВЛ-10 кВ ф.67-20 - ООО "Скорпио" 7. ВЛ-10 кВ ф.67-19 - ПГК "Электрон" 8. ВЛ-10 кВ ф.67-21 - ООО "СТС-Авто" 9. ВЛ-10 кВ ф.67-10 - ООО "Екатеринбург 2000" 10. ВЛ-10 кВ ф.67-20 - АО "Тюменьэнерго" филиал Сургутские электрические сети 11. ВЛ-10 кВ ф.67-01 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 12. ВЛ-10 кВ ф.67-	0	0	18	0	0	11	0	0	11	0	7	922	МУП Сургутские районные электрические сети	Акт СурЭС ПАО Тюменьэнерго	3.4.12.3	4,12	0
111	КН	ВЛ	Имилор-В.Моховая-4	110	18,05 2017.08.24	18,05 2017.08.24	В	0	1. ВЛ-10 кВ ф.161-12 МУП "СРЭС" МО Сургутский район 2. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - ООО "ЛИГНУМ" 3. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - Местная религиозная организация православного прихода храма в честь великомученика Феодора Стратилата 4. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - ИП Калетник В.М. 5. ВЛ-10 кВ ф.161-17 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 6. ВЛ-10 кВ ф.161-18 МУП "СРЭС" МО Сургутский район 7. ВЛ-6 кВ ф.215-12 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район 8. ВЛ-10 кВ ф.298-23 - ООО "Ойлсервис" 9. ВЛ-35 кВ Родниковая 2-2 - Филиал ОАО "Тюменьэнерго" Сургутские электрические сети 10. ВЛ-10 кВ ф.161-16 - МУП "СРЭС" МО Сургутский район	0	0	14	0	0	5	0	0	2	3	9	1532	МУП Сургутские районные электрические сети; АО ЮРЭС	Акт СурЭС ПАО Тюменьэнерго	3.4.12.3	4,12	0
112	СН	ВЛ	Кольцо-11	10	15,06 2017.08.24	17,32 2017.08.24	В	2,433	ВЛ			9	0	0	8	0	0	8	0	1	311	ООО Элек	Акт №06-06-07-05-59 от 28.08.17	3.4.9.1		0
113	СН	ВЛ	Еловая-1,2	35	18,43 2017.08.24	18,43 2017.08.24	В	0	ВЛ		0	7	0	2	5	0	0	7	0	0	0,3		Акт №06-06-07-05-61	3.4.12.3	4,12	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
124	CH	ВЛ	88-05	6	13,54 2017.09.27	14,46 2017.09.27	П	0,866	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3					1
125	CH	ВЛ	66-04	6	10,03 2017.09.29	11,40 2017.09.29	П	1,616	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	10,5	ООО Элек				1
126	CH	ВЛ	82-16	6	09,25 2017.10.02	11,45 2017.10.02	П	2,333	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,3					1
127	CH	ВЛ	88-07	6	10,14 2017.10.04	11,59 2017.10.04	П	1,75	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	105					1
128	CH	ВЛ	35-14	6	14,35 2017.10.05	15,30 2017.10.05	П	0,916	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,5					1
129	CH	ВЛ	КНС-3-25	6	08,17 2017.10.11	20,52 2017.10.11	В	12,583	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	5819		Акт №06-06-07-05-76 от 17.10.17	3.4.9.3		0
130	CH	ВЛ	35-14	6	14,14 2017.10.13	15,49 2017.10.13	П	1,583	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,85					1
131	CH	ВЛ	КНС-3-25	6	14,25 2017.10.13	15,33 2017.10.13	П	1,133	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	552					1
132	CH	ВЛ	49-16	6	14,05 2017.10.18	16,19 2017.10.18	П	2,233	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5					1
133	CH	ВЛ	РП-5-1	10	13,30 2017.10.23	15,15 2017.10.23	П	1,75	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	140					1
134	КН	ВЛ	ф.161-12	10	20,04 2017.10.24	21,55 2017.10.24	В	1,85	ВЛ-10 кВ ф.161-12 (баланс МУП СРЭС)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	850		Акт МУП СРЭС	3.4.9.1		0
135	CH	ВЛ	РП-5-2	10	12,56 2017.10.25	16,34 2017.10.25	П	3,633	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1850					1
136	CH	ВЛ	РП-5-2	10	11,15 2017.10.26	14,10 2017.10.26	П	2,917	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1450					1
137	CH	ВЛ	35-14	6	10,35 2017.11.02	14,00 2017.11.02	П	3,416	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	8,8					1
138	CH	ВЛ	Кольцо-10	10	09,21 2017.11.07	14,04 2017.11.07	П	4,716	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	970	ООО Сургутские городские электрические сети				1
139	CH	ВЛ	29-06	6	13,44 2017.11.08	16,37 2017.11.08	П	2,883	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	16					1
140	CH	ВЛ	Кольцо-11	10	10,43 2017.11.09	11,20 2017.11.09	П	0,616	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	248	ООО Элек				1
141	КН	ВЛ	ф.161-17	10	22,08 2017.11.26	00,29 2017.11.27	В	2,35	ВЛ-10 кВ ф.161-17 (баланс МУП СРЭС)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	250	МУП Сургутские районные электрические сети	Акт МУП СРЭС	3.4.9.1		0
142	CH	ВЛ	РП-149-09	10	09,05 2017.11.27	11,32 2017.11.27	В	2,45	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	4	1	0	642		Акт №06-06-07-05-78 от 30.11.17	3.4.9.3		0
143	CH	ВЛ	49-16	6	09,59 2017.12.01	11,33 2017.12.01	П	1,566	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	708					1
144	CH	ВЛ	35-14	6	10,07 2017.12.07	12,00 2017.12.07	П	1,883	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5					1
145	CH	ВЛ	Кольцо-10	10	10,51 2017.12.11	14,22 2017.12.11	П	3,516	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	708	ООО Сургутские городские электрические сети				1
146	CH	ВЛ	Кольцо-11	10	10,50 2017.12.14	15,41 2017.12.14	П	4,85	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	1974	ООО Элек				1
147	КН	ВЛ	ф.161-18	10	12,50 2017.12.15	13,38 2017.12.15	В	0,8	ВЛ-10 кВ ф.161-18 (баланс МУП СРЭС)	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	66	МУП Сургутские районные электрические сети	Акт МУП СРЭС	3.4.9.1		0
148	CH	ВЛ	29-06	6	13,30 2017.12.15	15,50 2017.12.15	П	2,333	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	12					1
149	CH	ВЛ	49-16	6	13,43 2017.12.26	16,08 2017.12.26	П	2,416	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	16,3					1
150	ТН	ВЛ	ВЛ-110кВ НПС 8-1	110	17,08 2017.12.28	17,08 2017.12.28	В	0	ВЛ	2	2	1	0	1	0	1	0	0	0	0	10000		Акт №23 от 28.12.2017	3.4.9.1		0

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за 2017 год

ОАО "Сургутнефтегаз"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	757
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	13
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	48
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	628
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	68
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,00416
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}),	0,01189
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,64814
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,25627