Таблица IV-20

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ПАО "Сургутнефтегаз" - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19с 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 29.11.2016 №1256.

Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение	
		плановое на 2018 год	фактическое за 2018 год
1	2	3	4
Суммарная продолжительность прекращений передачи электроэнергии	час	133	45
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	шт	742	742
Показатель надежности услуг	**-**	**0,17911**	**0,0604**

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 2018 год	фактическое за 2018 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 значение	фактическое значение
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 проек договора об осуществлении технологического присоединения заявителя к сети, шт. (Nзаяв_тпр)	31	30
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 проек 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. ($N_{сд_тпр}$)	22	27
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
Показатель	**плановое значение**	**фактическое значение**
4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединение 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 (Nочз_тпр)	3,1	3
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 ТСО	**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	фактическое				
Показатель надежности услуг	-	0,17911	0,0604	30%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель качества услуг ФСК	-	0,0000	0,0000	15%	достигнуто с улучшением	+	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ТСО	-	0,8975	0,8975	30%	достигнуто	+	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	-	1,0000	1,0000	30%	достигнуто	+	0

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2018 год

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета (расчетный месяц)	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	*2*	*3*
1		717
2		717
3		712
4		716
5		721
6		726
7	33,628	728
8	11,216	739
9		739
10		742
11		625
12		619

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ПАО "Сургутнефтегаз" - факт за 2018 год

наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения	742
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	44,844
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0604

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2018 г.

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации														Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	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 потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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)	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 присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии						
													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)							
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
1	СН	ВЛ	197-04	6	14,03 2018.02.01	15,29	П	1,433	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	82					1
2	СН	ВЛ	46-19	6	13,50 2018.02.02	14,52 2018.02.02	В	1,033	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"	Акт УЭЗиС от 05.02.18	3.4.9.3		0
3	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	13,37 2018.02.15	16,26 2018.02.15	П	2,816	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	17					1
4	СН	ВЛ	РП-149-09	10	11,03 2018.02.28	17,44 2018.02.28	В	6,683	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1897		Акт №06-06-07-05-15 от 05.03.18	3.4.9.3		0
5	СН	ВЛ	РП-5-2	10	19,38 2018.03.17	00,30 2018.03.18	В	4,866	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	300		Акт №06-06-07-05-16 от 22.03.2018	3.4.9.3		0
6	СН	ВЛ	РП-5-2	10	08,20 2018.03.18	11,02 2018.03.18	В	2,7	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	300		Акт №06-06-07-05-16 от 22.03.2018	3.4.9.3		0
7	СН	ВЛ	Водная-38	6	15,16 2018.03.19	16,30 2018.03.19	П	1,233	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	374					1
8	СН	ВЛ	Водная-38	6	18,42 2018.03.19	19,05 2018.03.19	П	0,383	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	374					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
9	КН	ВЛ	161-02	6	20,10 2018.03.19	09,02 2018.03.20	В	12,866	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	828	МУП "Сургутские районные электрические сети"	Акт МУП СРЭС	3.4.9.3		0
10	СН	ВЛ	Лесная-1	35	16,35 2018.03.27	16,35 2018.03.27	В	0	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	0		Акт №06-06-07-05-18 от 02.04.2018	3.4.13.2	4.12	1
11	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	10,01 2018.04.02	11,43 2018.04.02	П	1,7	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	7					1
12	СН	ВЛ	КНС-3-25	6	10,03 2018.04.02	11,44 2018.04.02	П	1,683	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	2076					1
13	СН	ВЛ	КНС-3-25	6	10,05 2018.04.10	14,03 2018.04.10	П	3,966	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	3252					1
14	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	10,14 2018.04.10	14,03 2018.04.10	П	3,816	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	20					1
15	СН	ВЛ	КНС-4-2	35	10,43 2018.04.13	10,43 2018.04.13	В	0	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	2,9		Акт №06-06-07-05-22 от 24.04.2018	3.4.5	4.3, 4.12	1
16	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	13,00 2018.04.17	17,15 2018.04.17	П	4,25	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	22					1
17	СН	ВЛ	КНС-3-25	6	13,00 2018.04.17	17,18 2018.04.17	П	4,3	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	4442					1
18	СН	ВЛ	46-02	6	10,00 2018.04.24	16,53 2018.04.24	П	6,883	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
19	СН	ВЛ	РП-5-11	10	12,15 2018.04.24	16,10 2018.04.24	П	3,916	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
20	СН	ВЛ	66-04	6	14,08 2018.04.25	15,15 2018.04.25	П	1,116	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	23	ООО "Элек"				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
21	КН	ВЛ	ф.67-20	10	15,20 2018.04.28	20,25 2018.04.28	В	5,08	1. КТПН 10/0,4 кВ "ГК "Электрон" 2. КТПН 10/0,4 кВ "Федоровского РЭС филиал "Сургутские электрические сети" ОАО "Тюменьэнерго" 3. КТПН 10/0,4 кВ "База филиала №3 АО "ГК "Северавтодор"	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	25		Акт №0300_04_2018_02	3.4.9.3		0
22	СН	ВЛ	РП-149-09	10	10,19 2018.05.14	12,25 2018.05.14	В	2,1	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1397		Акт №0600_05_2018_05 от 14.05.18	3.4.9.3		0
23	СН	ВЛ	РП-149-14	10	22,19 2018.05.22	00,29 2018.05.23	В	2,167	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	741	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт ООО "СГЭС	3.4.9.1		0
24	СН	ВЛ	КНС-3-27	6	16,53 2018.05.31	19,15 2018.05.31	В	2,367	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	16		Акт №0600_05_2018_27 от 31.05.18	3.4.12.2	4.14	0
25	СН	ВЛ	46-02	6	11,25 2018.06.25	18,46 2018.06.25	П	7,35	ВЛ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
26	СН	ВЛ	РП-149-09	10	13,44 2018.06.25	16,00 2018.06.25	П	2,266	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	319					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
27	СН	ВЛ	РП-149-14	10	13,44 2018.06.25	16,00 2018.06.25	П	2,266	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	319	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
28	СН	ВЛ	197-04	6	14,44 2018.06.25	17,16 2018.06.25	П	2,53	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	37,8					1
29	СН	ВЛ	46-19	6 (6.3)	17,12 2018.07.12	19,35 2018.07.13	В	26,38	ВЛ	2	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	47	МУП "Сургутские районные электрические сети"	Акт №0600_07_2018_09	3.4.9.3	4.12, 4.21	1
30	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	06,30 2018.07.13	15,15 2018.07.13	В	8,75	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	1871	ООО "Элек"	Акт №0600_07_2018_14	3.4.9.3	4.13, 4.14	0
31	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	11,46 2018.07.18	14,12 2018.07.18	В	2,43	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1136		Акт СНГФ №5500_07_2018_01	3.4.9.3	4.12	0
32	ФН	ВЛ	Береговая-20	6 (6.3)	17,25 2018.07.19	19,50 2018.07.19	В	2,416	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	15		№0700_07_2018_05 от 27.07.2018	3.4.9.2	4.16	1
33	СН	ВЛ	Береговая-21	6 (6.3)	17,25 2018.07.19	19,50 2018.07.19	В	2,416	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	249		Акт НГДУ "ФН" №0700_07_2018_6	3.4.9.2	4.16	1
34	ФН	ВЛ	Береговая-30	6 (6.3)	17,25 2018.07.19	19,50 2018.07.19	В	2,416	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	44		№0700_07_2018_05 от 27.07.2018	3.4.9.2	4.16	1
35	СН	ВЛ	46-02	6 (6.3)	13,17 2018.07.21	15,22 2018.07.21	П	2,083	ВЛ	2	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
36	СН	ВЛ	46-19	6 (6.3)	13,17 2018.07.21	15,22 2018.07.21	П	2,083	ВЛ	2	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
37	СН	ВЛ	29-06	6 (6.3)	13,33 2018.07.25	16,12 2018.07.25	П	2,65	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	13					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
38	СН	ВЛ	Восточная-1	35	10,20 2018.07.26	17,13 2018.07.26	П	6,883	ВЛ	1	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	19272	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
39	СН	ВЛ	Восточная-2	35	10,20 2018.07.26	17,13 2018.07.26	П	6,883	ВЛ	1	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	0	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
40	КН	ВЛ	Родниковая-28	6 (6.3)	12,50 2018.08.04	17,37 2018.08.04	В	4,783	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	76		№0300_08_2018_04 от 06.08.2018	3.4.14	4.12	1
41	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	10,30 2018.08.08	11,30 2018.08.08	В	1	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	140		Акт ООО "СГЭС	3.4.14		1
42	СН	ВЛ	Кольцо-11	10 (10.5)	15,48 2018.08.14	19,29 2018.08.14	В	3,683	ВЛ	0	0	9	0	0	8	0	0	8	0	1	786	ООО "Элек"	Акт №0600_08_2018_08 от 23.08.18	3.4.14	4.12	1
43	КН	ВЛ	Сова-Паклиновская-1,2	110	18,38 2018.08.15	18,38 2018.08.15	В	0	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5	АО "ЮРЭСК"	№0300_08_2018_09 от 20.08.2018	3.4.12.3	4.12	0
44	СН	ВЛ	КНС-4-2	35	22,35 2018.08.15	23,40 2018.08.15	В	1,083	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	1	3	0	0	65		Акт №0600_08_2018_11 от 03.09.18	3.4.12.3	4.12	0
45	СН	ВЛ	КНС-4-1	35	22,35 2018.08.15	23,40 2018.08.15	В	1,083	ВЛ	0	0	6	0	0	6	0	1	5	0	0	50		Акт №0600_08_2018_11 от 03.09.18	3.4.12.3	4.12	0
46	СН	ВЛ	Северная-1	35	05,58 2018.08.16	05,58 2018.08.16	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	1		Акт №0600_08_2018_14 от 03.09.18	3.4.12.3	4.12	0
47	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	06,14 2018.08.16	09,28 2018.08.16	В	3,233	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	145		Акт №0600_08_2018_15 от 27.08.18	3.4.12.3	4.14	0
48	СН	ВЛ	Еловая-1	35	06,45 2018.08.16	06,45 2018.08.16	В	0	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	0,6		Продление расследования	3.4.12.3	4.12	0
49	КН	ВЛ	Родниковая 2-1,2	35	07,16 2018.08.16	07,16 2018.08.16	В	0	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	2	0	3	0	52		№0300_08_2018_15 от 21.08.2018	3.4.12.3	4.12	0
50	КН	ВЛ	ДНС 2-1,2	35	07,44 2018.08.16	07,44 2018.08.16	В	0	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	7		№0300_08_2018_16 от 21.08.2018	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
51	СН	ВЛ	Восточная-2	35	08,35 2018.08.16	09,02 2018.08.16	В	0,45	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	315	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Продление расследования	3.4.12.3	4.12	0
52	СН	ВЛ	Восточная-1	35	08,35 2018.08.16	08,35 2018.08.16	В	0	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	30	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Продление расследования	3.4.12.3	4.12	0
53	КН	ВЛ	ДНС 2-1,2	35	09,35 2018.08.16	09,35 2018.08.16	В	0	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	7		№0300_08_2018_16 от 21.08.2018	3.4.12.3	4.12	0
54	СН	ВЛ	49-16	6 (6.3)	08,30 2018.08.22	10,15 2018.08.22	В	1,75	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3,8		Акт №0600_08_2018_21 от 30.08.18	3.4.13.3	4.14	1
55	СН	ВЛ	140-18	6 (6.3)	10,31 2018.08.22	13,20 2018.08.22	П	2,817	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	101					1
56	СН	ВЛ	49-16	6 (6.3)	14,08 2018.08.22	15,06 2018.08.22	П	0,967	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	2,1					1
57	СН	ВЛ	203-05	6 (6.3)	12,15 2018.08.27	12,52 2018.08.27	П	0,617	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	30					1
58	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	11,28 2018.08.29	11,42 2018.08.29	П	0,233	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	113					1
59	СН	ВЛ	КНС-3-27	6 (6.3)	13,25 2018.08.30	15,46 2018.08.30	П	2,35	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	5,5					1
60	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	20,15 2018.08.31	03,35 2018.09.01	В	7,333	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	2570	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт №0600_08_2018_23 от 03.09.18	3.4.9.3		0
61	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	14,25 2018.09.02	16,17 2018.09.02	П	1,867	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	275	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
62	СН	ВЛ	3-10	6 (6.3)	10,07 2018.09.03	14,40 2018.09.03	П	4,55	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	22					1
63	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	10,52 2018.09.03	11,10 2018.09.03	П	0,3	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	125					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
64	СН	ВЛ	46-19	6 (6.3)	11,27 2018.09.04	16,53 2018.09.04	П	5,433	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
65	СН	ВЛ	46-02	6 (6.3)	10,55 2018.09.05	16,23 2018.09.05	П	5,467	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"				1
66	СН	ВЛ	49-16	6 (6.3)	12,47 2018.09.05	15,55 2018.09.05	П	3,133	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	13					1
67	СН	ВЛ	82-16	6 (6.3)	09,30 2018.09.11	12,18 2018.09.11	П	2,8	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0,2					1
68	СН	ВЛ	82-15	6 (6.3)	09,39 2018.09.11	12,20 2018.09.11	П	2,683	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	27					1
69	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	18,12 2018.09.27	01,15 2018.09.28	В	7,05	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	316		Акт №0600_09_2018_14 от 08.10.18	3.4.12.2	4.4	0
70	КН	ВЛ	67-01	10 (10.5)	12,58 2018.10.03	12,58 2018.10.03	В	0	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	41	МУП "Сургутские районные электрические сети"	№0300_10_2018_02 от 04.10.2018	3.4.9.1	4.12	0
71	СН	ВЛ	Кольцо-10	10 (10.5)	14,58 2018.10.05	17,17 2018.10.05	В	2,316	ВЛ	0	0	8	0	0	6	0	0	6	0	2	338	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт №0600_10_2018_05	3.4.9.3		0
72	СН	ВЛ	РП-5-2	10 (10.5)	11,40 2018.10.09	13,52 2018.10.09	В	2,2	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	25		Акт №0600_10_2018_09	3.4.9.3		0
73	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	10,13 2018.10.22	11,13 2018.10.22	В	1	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	5,5	ООО "Элек"	Акт №11	3.4.9.3		0
74	КН	ТП	№17	10 (10.5)	11,20 2018.10.23	11,35 2018.10.23	В	0,25	КЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	15		Акт МУП СРЭС	3.4.9.1	4.12	0
75	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	21,22 2018.11.02	02,47 2018.11.03	П	5,416	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	350					1
76	СН	ВЛ	КНС-3-02	6 (6.3)	21,22 2018.11.02	11,24 2018.11.03	П	14,033	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	293					1
77	СН	ВЛ	203-05	6 (6.3)	10,32 2018.11.07	15,53 2018.11.07	П	5,35	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	366					1
78	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	14,06 2018.11.08	14,56 2018.11.08	П	0,833	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	5	0	1	5	ООО "Элек"				1
79	СН	ВЛ	49-16	6 (6.3)	10,55 2018.11.09	14,50 2018.11.09	П	3,917	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	15					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
80	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	14,55 2018.11.09	16,06 2018.11.09	П	1,183	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0					1
81	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	13,58 2018.11.12	15,29 2018.11.12	П	1,517	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	255	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
82	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	13,10 2018.11.16	15,43 2018.11.16	П	2,55	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	308					1
83	СН	ВЛ	88-07	6 (6.3)	16,02 2018.11.19	19,24 2018.11.19	В	3,367	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	248		Акт №0600_11_2018_19	3.4.9.3		0
84	КН	ТП	№17	10 (10.5)	16,21 2018.11.22	16,47 2018.11.22	В	0,433	КЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	15		Акт №22.11.2018	3.4.9.1	4.12	0
85	СН	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	10,15 2018.11.30	15,37 2018.11.30	П	5,367	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	902	ООО "Сургутские городские электрические сети"				1
86	СН	ВЛ	46-09	6 (6.3)	23,20 2018.12.13	01,43 2018.12.14	В	2,383	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	0	МУП "Сургутские районные электрические сети"	Акт СНСС №2800_12_2018_01	3.4.9.3		0
87	СН	ВЛ	197-04	6 (6.3)	10,06 2018.12.27	18,09 2018.12.27	П	8,05	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	65					1
88	СН	ВЛ	72-16	6 (6.3)	10,06 2018.12.27	13,49 2018.12.27	П	3,717	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	8					1
89	СН	ВЛ	49-16	6 (6.3)	10,31 2018.12.28	15,47 2018.12.28	П	5,267	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	22					1

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2018 год

№ 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:	742
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.	594
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	87
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	0,15411
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	0,04447
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	0,43714
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	0,15768

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2018 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности территориальных сетевых организаций	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в т.ч. внутренних документов организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	29 663,8	Сводный объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электро-передач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использо-вания и материала опор
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	9 840,9	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	33,2%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	742	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	24 897	
5	Средняя летняя температура, ^{0}С	14,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	4	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	2	