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.

I - Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг

Показатель	Ед.изм.	Значение
		факт за 2020 год
1	2	3
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Πsaidi)	час	0,27501
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Πsaifi)	шт	0,13424
Максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации	шт	514

II - Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

Показатель	плановое значение на 2020 год	фактическое значение за 2020 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)	22	19
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. (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)	22	14

Показатель	плановое значение на 2020 год	фактическое значение за 2020 год
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. (N сд_тпр)	0	0
4. Итого показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединение заявителей к сети (П нс_тпр)	**1,0000**	**1,0000**
Показатель	**плановое значение на 2020 год**	**фактическое значение за 2020 год**
5. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое		
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)	2,2	2,6
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 ТСО	**1,0000**	**1,0000**

III - 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	факти-ческое				
Показатель средней продолжительности прекращения (Пsaidi)	-	0,15180	0,27501	30%	не достигнуто	+	-1
Показатель средней частоты прекращения (Пsaifi)	-	0,04380	0,13424	30%	не достигнуто	+	-1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	-	1,0000	1,0000	30%	достигнуто	+	0

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

ПАО "Сургутнефтегаз" - факт за 2020 год

наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Примечания
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	514	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час	0,27501	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,13424	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"

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

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2020 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	29 093,1	Сводный объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	9 494,1	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	32,6%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	514	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	25 300	Фактические данные по предприятию
5	Средняя летняя температура, ^{0}C	19,5	В соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Πsaidi	4	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Πsaifi	2	-

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г.

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой 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, 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		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												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
7	СН	ВЛ	66-04	6 (6.3)	20,00 2020.03.05	21,15 2020.03.05	В	1,25	ВЛ	0	0	6	0	0	5	0	0	2	3	1	16,9	ООО "Элек"	Акт №0600_03_2020_03	3.4.7.4	4.16	1
17	ПАО "Сургутнефтегаз"	ВЛ	211-12	6 (6.3)	08,16 2020.05.01	09,09 2020.05.01	В	0,883	ВЛ	0	0	21	0	0	21	0	0	11	10	0	700		Акт от потребителя	3.4.14	4.16	1
23	ПАО "Сургутнефтегаз"	ВЛ	РП-149-14	10 (10.5)	11,32 2020.05.08	14,01 2020.05.08	В	2,483	ВЛ	0	0	4	0	0	3	0	0	3	0	1	170	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт СВМУ №1	3.4.13.4	4.12	1
27	ПАО "Сургутнефтегаз"	ВЛ	ф.67-20	10 (10.5)	18,11 2020.05.18	19,50 2020.05.18	В	1,65	ВЛ	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	80		Акт №0300_05_2020_04	3.4.12.3	4.12	1
31	СН	ВЛ	66-16	6 (6.3)	13,50 2020.06.08	20,39 2020.06.08	В	6,817	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	2,6		Акт №0600_06_2020_04	3.4.14		1
33	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	06,10 2020.06.14	08,59 2020.06.14	В	2,816	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1549		Акт №0600_02_2020_17	3.4.14		1
39	СН	ВЛ	Куст-23-2	35	12,48 2020.07.06	13,36 2020.07.06	В	0,8	ВЛ	0	0	8	0	0	7	0	0	4	3	1	3	ООО "Элек"	Акт СЭС №21	3.4.13.3	4.12	1
44	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	09,46 2020.07.18	12,11 2020.07.18	В	2,416	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	1183		Акту №0600_07_2020_19	3.4.14		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
51	СН	ВЛ	82-15	6 (6.3)	18,45 2020.08.11	00,05 2020.08.12	В	5,333	ВЛ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	9,1407		Акт УТЖУ ООО "Газпром переработка	3.4.12.3	4.21	1
55	СН	ВЛ	Восточная-1	35	17,17 2020.08.12	18,00 2020.08.12	В	0,717	ВЛ	0	0	2	0	0	1	0	1	0	0	1	4918,62	ООО "Сургутские городские электрические сети"	Акт №0600_08_2020_13	3.4.13.2	4.11	1
56	СН	ВЛ	РП-149-09	10 (10.5)	00,32 2020.08.21	09,23 2020.08.21	В	8,85	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	845,863		Акт ООО "СГЭС	3.4.9.1	4.21	1
59	СН	ВЛ	КНС-3-25	6 (6.3)	14,48 2020.08.31	15,42 2020.08.31	В	0,9	ВЛ	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	471,64		Акт №0600_08_2020_24	3.4.14	4.21	1
66	СН	ВЛ	3-10	6 (6.3)	13,44 2020.09.22	15,09 2020.09.22	В	1,417	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	0		Акт №0600_09_2020_15	3.4.7.4	4.16	1
71	СН	ВЛ	203-05	6 (6.3)	01,28 2020.11.02	03,53 2020.11.02	В	2,417	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	133		Акт №0600_11_2020_02	3.4.7.4	4.16	1
76	СН	ВЛ	197-04	6 (6.3)	09,28 2020.11.28	11,28 2020.11.28	В	2	ВЛ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	22,9		Акт №0600_11_2020_21	3.4.7.4	4.16	1

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

ПАО "Сургутнефтегаз"

наименование сетевой организации

За 2020 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:	514	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	13	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	51	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	378	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	72	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	0,27501	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((∑ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	0,13424	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (∑ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	0	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((∑ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	0	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (∑ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"