

1.1 Количество потребителей услуг сетевой организации (далее-потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному

Таблица 1-Количество потребителей с разбивкой по уровням напряжения			
Уровень напряжения	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2017	2018	
ВН	13	14	1
СН1	27	28	1
СН2	156	127	-29
НН	94	134	40
Итого:	290	303	13
Таблица 2- Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2017	2018	
1 категория	0	1	1
2 категория	5	5	0
3 категория	285	297	12
Итого:	290	303	13
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2017	2018	
Физические лица	134	162	28
Юридические лица	156	141	-15
Итого:	290	303	13

1.2 Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

Таблица 4- Количество точек поставки с разбивкой по категориям

Категория	2017	2018	Динамика
Физические лица	134	162	28
Юридические лица	510	490	-20
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	4	4	0
Итого:	648	656	8
В том числе приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	198	198	0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.*

№	Наименование ТСО	Тип	Линии						Силовые трансформаторы						Выключатели														
			110 кВ		35 кВ		6(10) кВ		110 кВ		35 кВ		6(10) кВ		110 кВ		35 кВ		6(10) кВ										
			2017	2018	+/-	2017	2018	+/-	2017	2018	+/-	2017	2018	+/-	2017	2018	+/-	2017	2018	+/-									
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ	58	58	0	57	48	-9	50	30	-20	44	42	-2	48	48	0	44	45	1	16	18	2	65	50	-15	42	35	+/-
		КЛ				20	22	2	50	38	-12																		

*Уровень физического износа определен на основе данных о фактическом сроке службы оборудования.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	0,0107	0,0759	609
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0107	0,0759	609
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии	0,0039	0,0503	1190
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0039	0,0503	1190
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)	1,199	2,3377	95
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	1,199	2,3377	95
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)	0,32253	0,67683	110
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,32253	0,67683	110
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии за 2018 год:

1. Проведена реконструкция ОРУ-35 кВ по замене масляных выключателей 35 кВ на вакуумные на ПС 35/6 кВ № 5 (2 выкл.)
2. Проведена реконструкция ОРУ-35 кВ с демонтажом выключателей масляных С-35-630, монтажом блоков ВВ+ТТ с последующей привязкой цепей защиты и управления к существующим панелям РЗиА, монтажом наружного освещения на ПС 35/6 кВ №19
3. Выполнены работы по созданию систем телемеханики подстанций №№1, 4, 6, 11, 13, 19, 32, 34, 37, Лутугинская
4. Выполнены работы по разработке техно-рабочих проектов для создания систем телемеханики на ПС №№ 2, 8, 9, 14, 20, 26, Танай, 33, 41,42
5. Проведена реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-29-П с проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (5 штук)
6. Проведена реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ, фидер 8 с проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (3 штуки)
7. Проведена реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-16-В с проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (4 штуки)
8. Проведена реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ, фидер 10 с проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (2 штуки)
9. Смонтирован шкаф оперативного тока на ПС №31
10. Запроектирована и смонтирована приточно-вытяжная система вентиляции в производственном здании
11. Проведена реконструкция систем теплоснабжения с проектными работами: здание службы электрических сетей, здание хозяйственного участка
12. Выполнен проект реконструкции ПС 35/6 кВ № 6 в части замены устройств РЗиА по стороне 35, 6 кВ
13. Приобретен прибора МИКО-1
14. Выполнена модернизация комплектной трансформаторной подстанции 400кВА ТП 284 с заменой трансформатора ТМГ-400 10/0,4 кВ на трансформатор ТМГ-630 10/0,4 кВ
15. Установлено устройство вводно-распределительного в производственном здании
16. Выполнена реконструкция ПС 110/35/6 кВ Вольная с демонтажом шкафов КРУ серии КУ-35 (12 штук), монтажом КРУ СЭЩ-70-35 (12 штук) с последующей наладкой релейной защиты и автоматики
17. Выполнено проектирование реконструкции систем теплоснабжения: производственное здание, гараж №1, гараж №2, гараж №3, здание диспетчерской службы, цех по ремонту трансформаторов, здание управления

18. Выполнен монтаж системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре : здание диспетчерской службы, здание службы электрических сетей, производственное здание, гараж №3, хозяйственный участок, материальный склад, гараж №1, гараж №2
19. Произведена реконструкция двухцепной ВЛ-35 кВ НЧ-1,2 включая ВОЛС по опорам по опорам 35 кВ НЧ-1,2
20. Произведена реконструкция ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ Новоколбинская до ПС 35/6 кВ Шурапская
21. Запроектировано строительство ВЛЗ-6кВ от ПС35/6 №1 ф.6 до КТП 2×1000кВА
22. Построена 2хВЛЗ-6кВ ф.12 и ф.15 от ПС №1
23. Построена подстанция 35/6 кВ Горная с отпайкой от ВЛ НЧ-1,2
24. Смонтировано КТП 63 кВА
25. Построено сооружение двухцепной ВЛЗ-6 кВ от ПС 110/35/6 №37 ф.6;24
26. Смонтировано КТП-100 кВА на ПС 110/6 кВ №20
27. Построена ВЛЗ-6 кВ от ПС 35/6 кВ №1 ф.6 до ТП 30А 2×1000
28. Смонтирована КЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ №1 ф.6,11 до опоры №1
29. Смонтирована ТП 30А 2х1000кВА
30. Построена ВЛ-10кВ от ПС 110 кВ Керамзитовая до ТП-10/0,4 кВ-1000 кВА
31. Осуществлено строительство ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Центральная до ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Новоколбинская" до ПС 35/6 кВ "Шурапская"
32. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, 6-52-П
33. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, 6-2-Н
34. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, 6-28-Н
35. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-11-Т
36. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-12-КУ
37. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-17-КУ
38. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-16-М
39. Произведена замена деревянных опор на железобетонные сооружения 10-18-П (отпайка)
40. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП-6 кВ, ф. 6-28-К
41. Произведена замена деревянных опор на железобетонные ЛЭП-6 кВ, 6-18-Н

3.1. Информация о наличии неэксплуатированной мощности для осуществления технологического присоединения в 2018 году, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения.

№ п/п	Наименование подстанции (центр питания)	Уровни напряжения	Трансформаторная мощность центров питания (МВА)					Суммарная мощность энергопринимающих устройств, непосредственно присоединенных к центрам питания (МВт)	Неэксплуатированная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10,000	10,000				10,680	0,001
2	ПС 110 кВ Новоколбинская	110/35/6	31,500	31,500				22,000	23,157
3	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				5,500	1,648
4	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				40,467	3,693
5	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23	10,000	16,000	16,000			30,307	9,922
6	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				14,798	3,738
7	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				2,058	5,098
8	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				8,702	0,735
9	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			8,465	1,592
10	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				9,448	7,275
11	Подстанция №15	35/6	16,000	16,000				3,725	11,460
12	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				6,855	4,186
13	Подстанция №31	35/6	10,000	15,000				5,015	9,200
14	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				11,040	0,000
15	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				10,665	0,375
16	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			4,124	2,850
17	ПС 35/6/6,6 кВ Лугутинская	35/6/6,6	16,000	16,000				6,350	0,000
18	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				9,500	0,175
19	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				15,914	1,750
20	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				2,125	0,508
21	Подстанция №3	6/0,4			0,320	0,560		0,104	0,280
22	Подстанция №3	6/0,23		0,180				0,007	0,155
23	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0,630			0,567	0,000
24	Подстанция №8	6/0,23		0,100				0,090	0,000
25	Подстанция №9	6/0,4		0,180				0,052	0,110
26	Подстанция №9	6/0,23			0,180	0,100		0,090	0,000
27	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000				0,567	0,000

№ п/п	Наименование подстанции (центр питания)	Уровни напряжения	Трансформаторная мощность центров питания (МВА)					Суммарная мощность энергопринимающих устройств, непосредственно присоединенных к центрам питания (МВт)	Невыстроенная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
28	Подстанция №17	6/0,4	1,000	0,560				0,234	0,270
29	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560			0,064	0,440
30	Подстанция №24	6/0,4			1,000		0,560	0,526	0,000
31	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160				0,150	0,000
32	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000			0,504	0,000
33	Подстанция №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560			0,019	0,653
34	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0,180	0,100	0,050	0,070
35	Подстанция №30	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,280	0,920
36	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,916	0,400
37	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000		2,084	0,000
38	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,437	0,130
39	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,050	0,850
40	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180					0,032	0,130
41	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,240	0,060
42	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250					0,260	0,000
43	ТП "Чайка"	10/0,4-0,23	0,630					0,407	0,160
44	ТП "Новосафоново"	10/0,4-0,23	0,250					0,125	0,100
45	ТП "Ключи"	10/0,4-0,23	0,160					0,094	0,050
46	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630				0,580	0,000
47	КТП 2х630 Прокольскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,736	0,000
48	ТП "Прокольскэнерго"	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,580	0,000
49	КТП-780П	10/0,4-0,23	0,630					0,368	0,000
50	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,630					0,407	0,160
51	ТП-137П	10/0,4-0,23	0,160					0,368	0,000
52	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400					0,368	0,000
53	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400					0,580	0,000
54	КТП0446П	10/0,4-0,23	0,160					0,144	0,000

3.2 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде:

По итогу 2018 года в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению проведены следующие мероприятия:

- Расширен функционал личного кабинета на официальном сайте ООО ХК "СДС - Энерго"
- Сокращена продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по заявителям категории 15-150 кВт;
- Проведены работы по оптимизации технических решений в ТУ, направленных на снижение удельной стоимости тех. присоединения и сокращение сроков реализации.

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам												Всего в 2018 г.						
		До 15 кВт включительно						свыше 15 кВт и до 150 кВт							свыше 150 кВт и менее 670 кВт			объекты по производству		
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %		2017	2018	Динамика изменения показателя, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	23	34	48%	10	5	-50%	6	3	-50%	4	6	50%	0	0	-	48			
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	23	35	52%	10	5	-50%	6	3	-50%	4	6	50%	0	0	-	49			
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0			
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0			
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0			
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	11	10	-9%	13	8	-38%	21	18	-14%	44,5	29	-35%	0	0	-	13			
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	23	30	30%	10	4	-60%	6	1	-83%	4	4	0%	0	0	-	39			
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	31	25	-19%	2	7	250%	2	5	150%	0	1	-	0	0	-	38			
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0			
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0			
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0			
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	82	19	-77%	12	237	1875%	33	202	512%	0	273	-	0	0	-	90			

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в развитии по мощности, в динамике по годам														Всего в 2018 г.			
		До 15 кВт включительно							свыше 15 кВт и до 150 кВт								объекты по годам		
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018		Динамика изменения показателя, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	23	34	48%	10	5	-50%	6	3	-50%	4	6	50%	0	0	-	48		
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	23	35	52%	10	5	-50%	6	3	-50%	4	6	50%	0	0	-	49		
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0		
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0		
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0		
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	11	10	-9%	13	8	-38%	21	18	-14%	44,5	29	-35%	0	0	-	13		
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	23	30	30%	10	4	-60%	6	1	-83%	4	4	0%	0	0	-	39		
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	31	25	-19%	2	7	250%	2	5	150%	0	1	-	0	0	-	38		
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0		
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0		
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0		
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	82	19	-77%	12	237	1875%	33	202	512%	0	273	-	0	0	-	90		

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на период с 01.01.2018 г. по 31.12.2018 г.*

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт	тыс. руб./шт
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	12,166	12,166
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	5,36	5,36
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,806	6,806

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{2.0.4 кВ}	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1	818 587,12	782 635,34
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2	н/д	1 045 203,16
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1	н/д	682 831,77
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2	1 239 680,81	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.1.4.1	н/д	1 077 060,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1	н/д	1 016 597,94
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	714 827,60	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	847 043,37	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2	1 431 284,62	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	698 366,76	587 409,40
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	972 056,66	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 085 914,93	979 748,27
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 321 693,98	1 009 425,78
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 378 114,74	1 171 783,33
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1	н/д	912 926,26

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С ₂ , 0,4 кВ	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 060 363,48
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	1 288 189,79	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 469 782,14	1 089 557,54
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 698 289,75	1 713 470,38
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 842 817,00	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.1	641 348,09	594 214,74
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2	690 260,31	643 126,96
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.4.1.4.3	739 172,54	н/д
Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2	822 531,19	н/д	
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб/км	руб/км
С ₂ , 6-10 кВ	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1	1 338 246,61	1 181 408,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2	н/д	1 235 500,92
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	1 464 760,06	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 259 961,65	1 093 861,64
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 526 436,83	1 383 169,35
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 565 702,40	1 448 233,27
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1	1 159 387,60	1 103 125,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2	1 143 982,34	1 140 930,60
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 220 882,70
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 803 131,85	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	2 170 914,38	1 951 119,45
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	2 862 068,21	2 152 774,51
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.2	703 645,93	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	6 479 090,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	9 001 178,32	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	9 563 710,93	9 563 710,93
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	н/д	9 515 179,99
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.2.3.3	9 515 179,99	9 563 710,93
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 360 560,33	10 360 560,33
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	11 704 877,71	11 704 877,71
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	н/д	10815091,49
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 870 249,39	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ			руб./км	руб./км
С _{3, 0,4 кВ}	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 671 908,07	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	1 758 479,55	1 592 034,78
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 118 274,22	1 578 623,53
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	2 232 883,28	1 775 001,11
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	2 333 025,60	2 049 730,56
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²	2.1.2.1.5	2 612 834,60	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	5 887 455,27	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 056 494,88	6 157 654,42
Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	8 177 199,05	6 316 804,99	

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С _{3,0,4} кВ	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 019 272,93	1 787 934,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 885 839,10	2 386 440,88
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 237 361,07	3 147 907,15
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	4 729 798,41	3 662 895,09
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	8 831 182,90	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	9 720 781,44	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб/км	руб/км
С _{3,6-10} кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 924 438,55	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	2 576 370,49	2 330 589,75
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	н/д	2 420 735,89
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	н/д	3 353 535,01
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 103 454,16	2 081 893,69
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 576 403,56	1 966 950,90
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 009 836,34	2 524 937,33
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	3 810 801,80	2 642 333,28
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3	2 023 561,50	2 023 561,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 448 690,04	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	2.2.2.1.6	6 424 307,38	н/д
Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	7 697 068,02	н/д	

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С _{3, 6-10} кВ	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 896 006,25	3 227 647,85
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	9 282 485,54	4 471 380,01
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 023 204,38	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	3 337 530,54	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	3 947 264,08	2 754 687,17
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	4 540 597,31	4 540 597,31
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 369 641,89	5 070 231,97
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	10 221 134,07	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	11 053 419,60	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{3, 35 кВ}	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	6 156 562,87	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	7 634 308,61	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	10 242 471,09	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	17 361 082,01	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	11 321 648,98	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	14 277 140,47	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	19 930 262,72	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	34 716 329,91	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	18 629 523,65	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	20 230 059,33	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:			руб./шт.	руб./шт.
С _{4, 6-10 кВ}	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно	03.01.2001	н/д	946 026,91
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно	03.01.2002	н/д	958 757,47
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	03.01.2004	1 060 488,00	1 029 600,00
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 А до 500 А	03.02.2003	6 847 082,54	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1000А	03.02.2004	7 962 532,03	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно	03.03.2002	1 056 038,35	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	03.03.2003	2 129 419,27	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С _{5, 6-10 кВ}	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1	13 209,65	12 849,92
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2	4 760,54	4 155,64
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3	3 808,42	3 677,12
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4	2 618,35	2 773,56
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5	2 591,01	3 822,23
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6	2 302,46	2 481,82
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2	2 631,74	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С ₅ , 6-10 кВ	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3	2 531,69	2 531,69
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4	2 252,05	2 252,05
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5	2 115,29	2 119,51
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6	1 722,33	1 615,59
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1	15 927,52	15 927,52
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2	3 410,24	3 242,26
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3	3 007,51	2 741,99
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4	2 410,21	2 123,23
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5	2 350,02	1 307,47
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3	2 113,80	1 982,68
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.2.4	1 609,86	1 217,96
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5	1 232,46	1 203,12
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6	1 213,63	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3	9 559,78	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4	4 715,90	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5	2 829,67	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6	2 488,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3	5 770,95	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4	2 880,53	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5	2 058,61	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6	1 584,92	н/д
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1	25 094,75	22 699,77
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2	9 671,89	9 322,69
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3	6 067,39	5 421,25
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4	5 126,88	4 725,80
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5	4 327,79	4 149,74
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6	3 757,51	3 485,20
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3	4 186,12	4 186,12

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизи-рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С5, 6-10 кВ	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4	4 958,03	4 958,03
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5	5 157,62	5 157,62
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6	5 961,18	5 564,95
Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С4, 6-10 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.1.2.5	1 911,78	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5	1 176,48	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территории городских населенных пунктов
Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С _{7,35-110 кВ}	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1	16 890,90	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2	11 103,04	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3	7 510,57	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1	12 090,44	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2	10 656,60	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3	9 966,76	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5	12 822,13	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6	8 421,07	8 421,07
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1	59 234,66	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.2.2	37 536,64	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.2.3	25 119,54	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	6.1.1.2.4	17 209,59	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5	11 801,85	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.1.1.2.6	8 392,93	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.2.1	36 786,03	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.2.2	23 503,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.2.3	16 139,24	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	6.1.2.2.4	11 596,74	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	6.1.2.2.5	8 238,24	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.1.2.2.6	6 152,62	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.1.2.2.7	5 622,83	5 622,83
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.2.1.2.1	23 834,24	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	6.2.1.2.2	15 861,48	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	6.2.1.2.3	10 294,20	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.2.2.2.1	51 280,96	51 280,96
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.2.2.2.2	17 888,81	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.2.2.2.3	12 142,96	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 062,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 520,00	5 488,49
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х63,0 МВА	6.2.2.2.6	3 839,32	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3	5 766,15	5 766,15

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно				
до 150 кВт включительно				
C ₂ ^{150 кВт}	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₄ ^{150 кВт}	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C ₅ ^{150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₆ ^{150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₇ ^{150 кВт}	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

*** Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 г. №779**

Источник официального опубликования: сайт Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (www.recko.ru)

4.1 Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %	2017	2018	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	30	35	17%	-	-	-	-	-	-	13	13	0%	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	30	35	17%	-	-	-	-	-	-	13	13	0%	-	-	-
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	качество обслуживания	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	прочее (указать)	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Жалобы	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	качество обслуживания	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	техническое обслуживание электросетевого хозяйства	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	прочее (указать)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Заявка на оказание услуг	30	35	17%	-	-	-	-	-	-	13	13	0%	-	-	-
3.1	по технологическому присоединению	30	35	17%	-	-	-	-	-	-	13	13	0%	-	-	-

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей за 2018 год.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Энергетическая, 14	8 (3846) 61 11 95, rgiep@prokoprengo.ru	понеделник – четверг 08:00 – 17:00, пятница 08:00 – 16:00, суббота и воскресенье - выходной	-прием заявок на заключение договоров технологического присоединения; - прием заявок на согласование проектов внешнего электроснабжения; - прием заявок на акты технологического присоединения; - консультации по всем вопросам технологического присоединения.	35	5	-	-

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за 2018 год.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 (3846)61 05 36
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	6
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	6
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,5
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	20

4.4 Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг:

всего в количестве 48 шт., обращений по категории «Осуществление технологического присоединения».

4.6 Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения:

- вход центра обслуживания клиентов оснащен элементами доступности для маломобильных групп населения (поручни, кнопка вызова);
- организована возможность дистанционной подачи заявки.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Обращения потребителей, содержащие жалобу					Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				
			Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	6/н	12.01.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
2	6/н	12.01.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
3	6/н	19.01.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
4	6/н	30.01.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
5	6/н	30.01.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
6	6/н	30.01.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
7	6/н	09.02.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
8	6/н	09.02.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
9	6/н	27.02.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
10	6/н	26.03.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
11	6/н	04.05.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
12	6/н	17.05.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
13	6/н	17.05.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
14	6/н	17.05.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
15	6/н	23.05.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
16	6/н	01.06.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
17	6/н	14.06.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
18	6/н	14.06.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
19	6/н	14.06.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
20	6/н	14.06.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
21	6/н	14.06.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
22	6/н	12.07.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
23	6/н	01.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
24	6/н	02.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
25	6/н	03.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
26	6/н	17.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
27	6/н	17.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
28	6/н	17.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
29	6/н	17.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
30	6/н	24.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
31	6/н	24.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
32	6/н	24.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
33	6/н	29.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
34	6/н	30.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
35	6/н	30.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
36	6/н	30.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
37	6/н	30.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
38	6/н	30.08.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
39	6/н	11.09.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
40	6/н	12.09.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
41	6/н	13.09.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
42	6/н	12.09.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
43	6/н	25.09.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
44	6/н	15.11.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
45	6/н	15.11.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
46	6/н	15.11.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
47	6/н	20.11.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-
48	6/н	05.12.2018	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам	
			Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	27	28	29	30	31
1	6/н	12.01.2018	V	-	-	V	-
2	6/н	12.01.2018	V	-	-	V	-
3	6/н	19.01.2018	V	-	-	V	-
4	6/н	30.01.2018	V	-	-	V	-
5	6/н	30.01.2018	V	-	-	V	-
6	6/н	30.01.2018	V	-	-	V	-
7	6/н	09.02.2018	V	-	-	V	-
8	6/н	09.02.2018	V	-	-	V	-
9	6/н	27.02.2018	V	-	-	V	-
10	6/н	26.03.2018	V	-	-	V	-
11	6/н	04.05.2018	V	-	-	V	-
12	6/н	17.05.2018	V	-	-	V	-
13	6/н	17.05.2018	V	-	-	V	-
14	6/н	17.05.2018	V	-	-	V	-
15	6/н	23.05.2018	V	-	-	V	-
16	6/н	01.06.2018	V	-	-	V	-
17	6/н	14.06.2018	V	-	-	V	-
18	6/н	14.06.2018	V	-	-	V	-
19	6/н	14.06.2018	V	-	-	V	-
20	6/н	14.06.2018	V	-	-	V	-
21	6/н	14.06.2018	V	-	-	V	-
22	6/н	12.07.2018	V	-	-	V	-
23	6/н	01.08.2018	V	-	-	V	-
24	6/н	02.08.2018	V	-	-	V	-
25	6/н	03.08.2018	V	-	-	V	-
26	6/н	17.08.2018	V	-	-	V	-
27	6/н	17.08.2018	V	-	-	V	-
28	6/н	17.08.2018	V	-	-	V	-
29	6/н	17.08.2018	V	-	-	V	-
30	6/н	24.08.2018	V	-	-	V	-
31	6/н	24.08.2018	V	-	-	V	-
32	6/н	24.08.2018	V	-	-	V	-
33	6/н	29.08.2018	V	-	-	V	-
34	6/н	30.08.2018	V	-	-	V	-
35	6/н	30.08.2018	V	-	-	V	-
36	6/н	30.08.2018	V	-	-	V	-
37	6/н	30.08.2018	V	-	-	V	-
38	6/н	30.08.2018	V	-	-	V	-
39	6/н	11.09.2018	V	-	-	V	-
40	6/н	12.09.2018	V	-	-	V	-
41	6/н	13.09.2018	V	-	-	V	-
42	6/н	12.09.2018	V	-	-	V	-
43	6/н	25.09.2018	V	-	-	V	-
44	6/н	15.11.2018	V	-	-	V	-
45	6/н	15.11.2018	V	-	-	V	-
46	6/н	15.11.2018	V	-	-	V	-
47	6/н	20.11.2018	V	-	-	V	-
48	6/н	05.12.2018	V	-	-	V	-