

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 28 декабря 2020 года № 16

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Начальник  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ**

Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Л.А. Волынец  
Е.Н. Лахно  
Е.А. Кравцова  
Л.В. Тихомирова  
Е.И. Муравьева

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Заместитель генерального директора  
по экономике и финансам –  
Казначей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

А.В. Старостин

Заместитель генерального директора по финансам  
МП ЗР «Севержилкомсервис»  
Главный экономист – начальник ПЭО  
МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Г. Неверова

Т.Г. Овчинникова

Дата заседания комиссии: 28.12.2020

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20



с 01.01.2021 - 30.06.2021	44 565,52	112 167,85	302 760,45		34,45	159,28	517,89	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	45 813,36	115 308,55	311 237,74		36,38	168,20	546,89	

Вариант тарифа	Одноставочный тариф			
	(руб./кВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф				
с 01.01.2021 - 30.06.2021	0,09051	0,29454	0,89143	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	0,09051	0,29454	0,89143	
Максимальный тариф				
с 01.01.2021 - 30.06.2021	0,09885	0,32137	0,91615	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	0,10162	0,33037	0,94181	

Допустимая НВВ в рамках принятых ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на 2021 год для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» составила 183 500,5 тыс. руб., в том числе НВВ на содержание сетей составила 84 533,6 тыс. руб. и стоимость покупки потерь электрической энергии – 98 966,9 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, исходя из утвержденных объемов передачи электрической энергии и минимальных и максимальных уровней тарифов, предлагается:

1. Утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2021 год в размере 84 533,62 тыс. руб.

2. Внести изменение в пункт 1 приказа Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 08.12.2020 № 56 «О внесении изменения в Приложение 2 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.12.2019 № 94», заменив в строке «2021» таблицы цифры «95 337,49» цифрами «84 533,62».

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» ознакомлено с проектом приказа УГРЦТ НАО «О внесении изменения в пункт 1 приказа Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 08.12.2020 № 56» и причинами внесения изменения в приказ № 56 от 08.12.2020. В адрес Управления поступило ходатайство к заседанию комиссии Управления по государственному регулированию цен (тарифов) по Ненецкому автономному округу от 28.12.2020 №СА-428 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» о рассмотрении вопросов с учетом особого мнения Общества (письмо от 28.12.2020 года № СА-427 прилагается), об ознакомлении с направленными материалами и не согласии с тарифами.

ВЫСТУПИЛИ: Андриянов С.А., Старостин А.В., Кравцова Е.А.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2021 год в размере 84 533,62 тыс. руб.

2. Внести изменение в пункт 1 приказа Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 08.12.2020 № 56 «О внесении изменения в Приложение 2 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.12.2019 № 94»,

заменяя в строке «2021» таблицы цифры «95 337,49» цифрами «84 533,62».

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу (далее – УФАС по НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в Ненецком автономном округе на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с решением комиссии по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (протокол № 11 от 08.12.2020), Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) направлено заявление в адрес ФАС России о согласовании решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне выше предельного максимального уровня на 1 полугодие по одноставочным тарифам на уровне напряжения СН2 и на 2 полугодие 2021 года по тарифам на содержание электрических сетей и одноставочным тарифам (исх. № 974 от 15.12.2020).

В адрес Управления от ФАС России письмом от 25.12.2020 № ВК/114536/20 поступил отказ в рассмотрении заявления в связи с пропуском сроков, предусмотренных пунктом 10 Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках указанных предельных уровней в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают единые (котловые) тарифы.

Федеральной антимонопольной службой принято решение об установлении для Ненецкого автономного округа предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2021 год в следующих размерах:

Вариант тарифа	Двухставочный тариф	
	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей	Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям
	(руб./МВт. в месяц)	(руб./МВт.ч.)
	Уровень напряжения	Уровень напряжения

	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф								
с 01.01.2021 - 30.06.2021	43 500,00	108 000,00	292 000,00		29,46	123,70	468,00	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	44 249,00	111 372,46	300 552,68		29,46	123,70	468,00	
Максимальный тариф								
с 01.01.2021 - 30.06.2021	44 565,52	112 167,85	302 760,45		34,45	159,28	517,89	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	45 813,36	115 308,55	311 237,74		36,38	168,20	546,89	

Вариант тарифа	Одноставочный тариф			
	(руб./кВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф				
с 01.01.2021 - 30.06.2021	0,09051	0,29454	0,89143	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	0,09051	0,29454	0,89143	
Максимальный тариф				
с 01.01.2021 - 30.06.2021	0,09885	0,32137	0,91615	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	0,10162	0,33037	0,94181	

При установлении единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа учитывается необходимая валовая выручка единственной организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

В соответствии с принятыми изменениями в приказ Управления от 08.12.2020 № 56 «О внесении изменения в Приложение 2 к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.12.2019 № 94», допустимая НВВ в рамках принятых ФАС России предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на 2021 год для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на содержание сетей составила 84 533,6 тыс. руб.

- Расходы на покупку потерь.

Обществом расходы стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях предложены в размере 100 408,52 тыс. руб. из расчета объема потерь, рассчитанных из нормативного уровня потерь в размере 7,42%, планового отпуска электрической энергии в размере 362,037 млн. кВтч. и стоимости покупки потерь в размере 3,7378 руб./кВтч.

Обществом представлены договор от 01.01.2019 № ЭС/П-175/18/ЛСУ-01/19 продажи (поставки) электрической энергии (в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» с дополнительным соглашением от 23.01.2019 года и дополнительное соглашение от 10.12.2019 г. № 5. В дополнительном соглашении стоимость покупки потерь на 2 полугодие 2020 года принята в размере 3,63177 руб./кВтч.

Для расчета расходов на покупку потерь приняты тарифы на 1 полугодие 2021 года в размере тарифа 2 полугодия 2020 года 3,63177 руб./кВтч. (дополнительное соглашение от 10.12.2019 № 5 к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» от 01.01.2019 № ЭС/П-175/18/ЛСУ-01/19 на 2020 год), тариф на 2 полугодие 2021 года в размере 3,74072 руб./кВтч. (с учетом рекомендованного индекса роста на электрическую энергию на 2021 год в размере 3%).

Управлением расходы на компенсацию потерь с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях в соответствии с приложенными Обществом обосновывающими документами и объемами, принятыми для расчета тарифа, приняты в размере 98 966,91 тыс. руб.

Статьи затрат	Ед. изм.	утверждено на 2020 год	утверждено на 2021 год	Динамика расходов	
				+/-	%
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	409,03	362,03	-47,00	-11,49%
Технологический расход (потери)	млн. кВтч	30,34	26,86	-3,49	-11,49%
то же в %	%	7,42	7,42	0,00	0,00%
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		6,69	7,18	0,49	7,32%
Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	372,00	328,00	-44,00	-11,83%
ВН	млн. кВтч	66,91	60,06	-6,86	-10,25%
СН-1	млн. кВтч	134,19	123,76	-10,43	-7,77%
СН-2	млн. кВтч	170,90	144,18	-26,72	-15,63%
Полезный отпуск мощности в сеть потребителя	МВт в месяц	42,95	37,87	-5,08	-11,83%
Количество часов использования максимума нагрузки		8 660,90	8 661,11	0,21	0,00%
Покупной тариф электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт час	3 593,97	3 685,06	91,09	2,53%
Численность персонала	чел.	25,00	25,00	0,00	0,00%
Количество условных единиц		2 077,80	2 077,80	0,00	0,00%
Смета затрат					
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	353,70	355,44	1,74	0,49%
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7 788,93	7 827,26	38,32	0,49%
Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	328,51	295,89	-32,62	-9,93%
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	33 100,62	33 263,48	162,86	0,49%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 930,19	10 045,57	115,38	1,16%
Страхование	тыс. руб.	39,65	39,85	0,20	0,49%
Арендная плата	тыс. руб.	32 387,17	31 526,68	-860,49	-2,66%
Прочие затраты	тыс. руб.	12 260,59	12 099,11	-161,48	-1,32%
Итого производственная себестоимость	тыс. руб.	96 189,37	95 453,27	-736,10	-0,77%
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования/ недополученный доход	тыс. руб.	-2 086,16	-11672,06	9585,9	-559,4%
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
Итого прибыль балансовая	тыс. руб.	748,73	752,41	3,68	0,49%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	94 851,94	84 533,62	-10 318,3	-10,8%
Среднеотпускной тариф	руб./МВт час	254,98	257,73	2,75	1,08%
Стоимость потерь	тыс. руб.	109 051,03	98 966,91	-10 084,12	-9,25%
Необходимая валовая выручка с учетом стоимости потерь	тыс. руб.	203 902,97	183 500,53	-20 402,4	-10,00%
Среднеотпускной тариф с учетом потерь	руб./МВт час	548,12	592,40	11,33	2,06%

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2021 год составит 183 500,53 тыс. руб., что ниже предыдущего периода регулирования (2020 года) на 20 402,4 тыс. руб. или 10%.

На основании вышеизложенного, исходя из утвержденных объемов передачи электрической энергии и минимальных и максимальных уровней тарифов, предлагается:

установить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН 1	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	x	x	44 565,52	112 167,85	302 760,45	x
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	34,45	159,28	517,89	x
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,09737	0,31765	0,91615	x
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	x	x	45 813,36	115 308,55	311 237,74	x
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	36,38	168,20	544,98	x

2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,09859	0,32479	0,94181	x
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации			Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)		
		тыс. руб.			тыс. руб.	млн. кВт · ч		
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕТИ»	84 533,62			-	26,856		
ВСЕГО		84 533,62			x	26,856		

Показатели для целей расчета единых (котловых)тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ненецкого автономного округа на 2021 год.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				
			Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	x	30,681	63,226	73,371	x

1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	30,681	63,226	73,371	x	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	7,22	14,878	17,333	x	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x	
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	7,22	14,878	17,333	x	
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	ВН-I	
1	2	3	4	5	6	7	4	
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	x	29,375	60,534	70,810	x	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению	млн. кВт·ч	x	29,375	60,534	70,810	x	

	и приравненным к нему категориям потребителей						
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	х	6,648	13,701	15,956	х
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	6,648	13,701	15,956	х

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» ознакомлено с проектом приказа УГРЦТ НАО «О тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год на территории Ненецкого автономного округа». В адрес Управления поступило ходатайство к заседанию комиссии Управления по государственному регулированию цен (тарифов) по Ненецкому автономному округу от 28.12.2020 №СА-428 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» о рассмотрении вопросов с учетом особого мнения Общества (письмо от 28.12.2020 года № СА-427 прилагается), об ознакомлении с направленными материалами и не согласии с тарифами.

ВЫСТУПИЛИ: Андриянов С.А., Старостин А.В., Кравцова Е.А.

РЕШИЛИ:

Установить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН 1	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							

1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	x	x	44 565,52	112 167,85	302 760,45	x
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	34,45	159,28	517,89	x
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,09737	0,31765	0,91615	x
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт в мес.	x	x	45 813,36	115 308,55	311 237,74	x
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	36,38	168,20	544,98	x
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,09859	0,32479	0,94181	x
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт · ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕТИ»	84 533,62	-	26,856
ВСЕГО		84 533,62	x	26,856

Показатели для целей расчета единых (котловых)тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ненецкого автономного округа на 2021 год.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				
			Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	x	30,681	63,226	73,371	x
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	30,681	63,226	73,371	x

2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	7,22	14,878	17,333	x
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	7,22	14,878	17,333	x
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	ВН-I
1	2	3	4	5	6	7	4
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	x	29,375	60,534	70,810	x
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	x	x	x	x	x
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	x	29,375	60,534	70,810	x
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	x	6,648	13,701	15,956	x

2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей*	млн. кВт·ч	х	х	х	х	х
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	х	6,648	13,701	15,956	х

Результаты голосования: «За» -5 чел.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» - «Против»

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2021 год по второй зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) поступило заявление МП ЗР «Севержилкомсервис» (далее - Предприятие) и представлены материалы для расчета единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными (далее – ТКО) отходами по второй зоне деятельности на 2021 год.

Соглашением от 01.12.2020 № 123 по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Ненецкого автономного округа МП ЗР «Севержилкомсервис» присвоен статус регионального оператора.

Величина необходимой валовой выручки регионального оператора, принятая при расчете установленных тарифов, составила 130 956,49 тыс. руб., в том числе:

производственные расходы – 23 679 тыс. руб.;

транспортные расходы – 75 570 тыс. руб.;

административные расходы – 21 102 тыс. руб.;

амортизация основных средств и нематериальных активов – 406 тыс. руб.;

расходы по уплате налогов и сборов – 704 тыс. руб.;

расходы на оплату услуг других операторов – 5 467 тыс. руб.

нормативная прибыль – 112 тыс. руб.;

внереализационные расходы – 2 620 тыс. руб.;

банковская гарантия – 1 296 тыс. руб.

Объем оказываемых услуг, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы, составил:

Период	Объем, м. куб		Масса, т	
	река	море	река	море
1 полугодие 2020 года	2 345,74	3 224,25	245,60	337,58
2 полугодие 2020 года	2 345,74	3 224,25	245,60	337,58

При определении плановой необходимой валовой выручки на 2021 год применены макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденные на 2021-2023 годы.

По предложению Предприятия размер необходимой валовой выручки регионального оператора составил 455 356 тыс. руб. Управлением произведена корректировка необходимой валовой выручки в размере -324 400 тыс. руб.

Производственные расходы скорректированы в размере -6 501 тыс. руб. Не приняты в расчет расходы на перетаривание ТКО, скорректированы расходы на топливо в части стоимости дизельного топлива и дизельных масел. Расходы на спецодежду, смывающие и обеззараживающие средства рассчитаны с учетом принятой в расчете численности производственного персонала. Расходы на инвентарь приняты с учетом фактических расходов за 9 месяцев 2020 года, представленных Предприятием. Расходы на оплату труда производственного персонала скорректированы в части численности (рассчитанной с учетом объемов ТКО), скорректированы разряды водителей мусоровоза и выплаты за вредные условия (с учетом данных организаций, оказывающих аналогичные услуги).

Транспортные услуги скорректированы в размере -292 411 тыс. руб. В расчетах скорректирована себестоимость часа работы автотранспорта и трактора МП ЗР «Севержилкомсервис» в соответствии с плановым расчетом на 2021 год, увеличена средняя скорость трактора с 8 до 13 км/ч.

Расходы на перевозку речным транспортом скорректированы в части стоимости часа работ водного транспорта. Расстояние по маршруту принято в одну сторону, с учетом доставки груза.

Расходы на перевозку морским транспортом и по зимнику приняты по расчету Управления, выполненного в соответствии с требованиями пунктов 14, 16 Основ ценообразования в области с твердыми коммунальными отходами и пунктом 17 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484.

Административные расходы скорректированы в размере 112 тыс. руб. Расходы на оплату труда персонала скорректированы аналогично расчету производственного персонала. Учтена доля расходов аварийно-диспетчерской службы, относимая на деятельность регионального оператора.

Расходы на оплату услуг регионального оператора первой зоны приняты с учетом установленных тарифов и объемов ТКО, учтенных в тарифе Предприятия.

Расходы на прибыль и внереализационные расходы приняты по расчету Управления, выполненного с целью установления регулируемых тарифов на 2021 год.

Расчет тарифа на услугу регионального оператора выполнен с дифференциацией по муниципальным образованиям, расположенным в зонах речной и морской перевозки ТКО.

Размер необходимой валовой выручки составил:

Период	Всего	МО в зоне речной перевозки	МО в зоне морской перевозки
2021 год	130 956 492,72	32 429 808,89	98 526 683,83
1 полугодие 2021 года	64 406 614,52	15 763 598,00	48 643 016,52
2 полугодие 2021 года	66 549 878,20	16 666 210,89	49 883 667,31

В результате экспертизы тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по второй зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа для потребителей МП ЗР «Севержилкомсервис» составили:

Наименование категории потребителей	Предельные единые тарифы			
	руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
Прочие потребители муниципальных образований Ненецкого автономного округа (за исключением населения): Муниципальное образование «Андегский сельсовет», Муниципальное образование «Великовисочный сельсовет» Муниципальное образование «Коткинский сельсовет», Муниципальное образование «Малоземельский сельсовет», Муниципальное образование «Приморско-Куйский сельсовет», Муниципальное образование «Пустозерский сельсовет», Муниципальное образование «Тельвисочный сельсовет», Муниципальное образование «Хорей-Верский сельсовет», Муниципальное образование «Хоседа-Хардский сельсовет»	6 720,08	7 104,87	64 183,51	67 858,61
Прочие потребители муниципальных образований Ненецкого автономного округа (за исключением населения): Муниципальное образование «Канинский сельсовет», Муниципальное образование «Карский сельсовет», Муниципальное образование «Колгуевский сельсовет», Муниципальное образование «Омский сельсовет», Муниципальное образование «Пешский сельсовет», Муниципальное образование «Поселок Амдерма», Муниципальное образование «Тиманский сельсовет», Муниципальное образование «Шоинский сельсовет», Муниципальное образование «Юшарский сельсовет»	15 086,61	15 471,40	144 092,23	147 767,34

Выступили: Андриянов С.А., Тихомирова Л.В., Неверова С.Г.

## РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на период с 01 января по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по второй зоне деятельности регионального оператора на территории Ненецкого автономного округа для потребителей МП ЗР «Севержилкомсервис»:

Наименование категории потребителей	Предельные единые тарифы			
	руб./м <sup>3</sup>		руб./тонна	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021			
Прочие потребители муниципальных образований Ненецкого автономного округа (за исключением населения): Муниципальное образование «Андегский сельсовет», Муниципальное образование «Великовисочный сельсовет» Муниципальное образование «Коткинский сельсовет», Муниципальное образование «Малоземельский сельсовет», Муниципальное образование «Приморско-Куйский сельсовет», Муниципальное образование «Пустозерский сельсовет», Муниципальное образование «Тельвисочный сельсовет», Муниципальное образование «Хорей-Верский сельсовет», Муниципальное образование «Хоседа-Хардский сельсовет»	6 720,08	7 104,87	64 183,51	67 858,61
Прочие потребители муниципальных образований Ненецкого автономного округа (за исключением населения): Муниципальное образование «Канинский сельсовет», Муниципальное образование «Карский сельсовет», Муниципальное образование «Колгуевский сельсовет», Муниципальное образование «Омский сельсовет», Муниципальное образование «Пешский сельсовет», Муниципальное образование «Поселок Амдерма», Муниципальное образование «Тиманский сельсовет», Муниципальное образование «Шоинский сельсовет», Муниципальное образование «Юшарский сельсовет»	15 086,61	15 471,40	144 092,23	147 767,34

Результаты голосования: «За» - единогласно.  
От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений  
не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов

№ СА-1047 Дата 28.12.2020  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику Управления  
по государственному регулированию  
цен (тарифов) Ненецкого  
автономного округа

Андриянову С.А.

### ОСОБОЕ МНЕНИЕ

к рассмотрению вопроса о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй (2021) год долгосрочного периода регулирования (2020-2024гг.) ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ»

Ознакомившись с результатами проведенной экспертизы корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй год (2021г.) долгосрочного периода регулирования (2020-2024гг.), ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» выражает особое мнение по корректировкам НВВ, произведенным Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, просим Вас учесть в расчете корректировку  $\Delta$ НВВ<sup>сод</sup> в размере -868,19 ~~тыс.~~ руб. взамен предлагаемой предложенной Управлением -11672,06 ~~тыс.~~ руб.

Данная корректировка (-868,19 тыс.руб.) учитывает как излишне полученные за предыдущие периоды денежные средства, так и выпадающие доходы Общества за 2019г., связанные с отклонением фактических объемов и выручки по передаче электрической энергии от плановых показателей.

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа	
ПОЛУЧЕНО	
28.12.2020 20 г.	
Входящий №	886

Общество ходатайствует об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствии принятыми балансовыми показателями на 2021 год и необходимой валовой выручкой, утвержденной Приказом УГРЦТ НАО от 08.12.2020 №56 в размере 95337,49 тыс.руб. (без учета потерь в сетях).

Заместитель Генерального директора  
по экономике и финансам - Казначей



А.В. Старостин